Счет-фактура № 12 от 08 Июня 2018 г.

Поставщик: ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис"
ИИН/БИН и адрес поставщика: ИИН/БИН 050240010815 Адрес: РК г.Астана, Район Есиль, проспект Туран, дом19/1, ВП 10,
Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС серия 62001 № 0017676 от 12.12.12 года
ИИК поставщика: KZ08965T031202659746 в АО "ForteBank" БИК IRTYKZKA
Договор (контракт) № № 260 от 19.03.2018г.
Условия по договору(контракту) Безналичный расчет
Пункт назначения
Поставка товаров (работ, услуг) осуществлена по доверенности № (государство, регион, область, город, район)
Способ отправления
Товарно-транспортная накладная №
Грузоотправитель: ИИН/БИН 050240010815, ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис", Адрес: РК г.Астана, Район Есиль, проспект Туран, дом19/1, ВП 10,
ИИН/БИН наименование и адрес
Грузополучатель: ИИН/БИН 021240001744, АО "Астана -Региональная Электросетевая Компания", Адрес: г. Астана ул. Сауран, 7Б ВП-1
ИИН/БИН, наименование и адрес
Получатель: АО "Астана -Региональная Электросетевая Компания"
ИИН/БИН и адрес получателя: ИИН/БИН 021240001744 Адрес: г. Астана ул. Сауран, 7Б ВП-1
ИИК получателя: KZ92998BTB0000006384 в АО ЦеснаБанк г.Астана БИК TSESKZKA

Номер по порядку	Наименование товаров (работ, услуг)	Ед изм	Количество (объем)	Цена (KZT)	Стоимость тов. (раб.,усл.) без НДС	НДС		Всего стоимость реализации	Акциз	
						Ставка	Сумма		Ставка	Сумма
1	Проектирование замены оборудования ТП-10/0,4 кВ на 2019 год (для 17 шт.)	усл.	1	9800000.00	9800000.00	12 %	1176000.00	10976000.00		
Всего по счету:					**9800000.00**		**1176000.00**	**10976000.00**		**0.00**

Руководитель:
Осокин С.А.
(ФИО,подпись)

Главный бухгалтер:
не предусмотрен
(ФИО,подпись)

М.П.

Выдал (уполномоченное лицо поставщика на подписание счета фактуры)
директор Осокин С.А.
(должность, Ф.И.О., подпись)

Получил

Примечание. Без печати недействительно. Оригинал (первый экземпляр)-получателю. Копия (второй экземпляр)-поставщику.

Приложение 50 к приказу Министра финансов Республики Казахстан от 20 декабря 2012 года № 562

Форма Р-1

		ИИН/БИН
Заказчик	АО "Астана -Региональная Электросетевая Компания", г. Астана ул. Сауран, 7Б ВП-1 *полное наименование, адрес, данные о средствах связи*	021240001744
Исполнитель	ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис", РК г.Астана, Район Есиль, проспект Туран, дом19/1, ВП 10, *полное наименование, адрес, данные о средствах связи*	050240010815
Договор (контракт)	№ 260 от 19.03.2018г.	

Номер документа	Дата составления
11	8 Июня 2018 г.

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)*

Номер по порядку	Наименование работ (услуг) (в разрезе их подвидов в соответствии с технической спецификацией, заданием, графиком выполнения работ (услуг) при их наличии)	Дата выполнения работ (оказания услуг)**	Сведения об отчете о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии)***	Единица измерения	Выполнено работ (оказано услуг)		
					количество	цена за единицу, в тенге	стоимость, в тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Проектирование замены оборудования ТП-10/0,4 кВ на 2019 год (для 17 шт.)			усл.	1	10976000.00	10976000.00
				Итого	1	x	10976000.00
						в т. ч. НДС	1176000.00

К оплате по акту : **Десять миллионов девятьсот семьдесят шесть тысяч тенге 00 тиын (в т.ч. НДС : Один миллион сто семьдесят шесть тысяч тенге 00 тиын)**

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика _____
наименование, количество, стоимость

Приложение: Перечень документации, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на _____ страниц.

Акт составлен в двух экземплярах. Перечисленные работы(услуги) выполнены в полном объеме, с требуемым качеством, проверены и приняты заказчиком.

Сдал (Исполнитель) _____ / _____ / _____
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) _____ / _____ / _____
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 8 Июня 2018 г.

М.П.

*Применяется для приемки-передачи выполненных работ (оказанных услуг), за исключением строительно-монтажных работ.

**Заполняется в случае, если даты выполненных работ (оказанных услуг) приходятся на различные периоды, а также в случае, если даты выполнения работ (оказания услуг) и даты подписания (принятия) работ (услуг) различны.

***Заполняется в случае наличия отчета о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах.

4640466

Орындалған жұмыстар актісі ****

№ 180267/00/1 12.06.2018

Осы акті төменде қол қойылған Өнім берушінің атынан **"АстанаЭлектроСтройСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі**, (Өнім беруші) берілгені, ал **19.03.2018** жылғы № **260 (021240001744/180267/00)** *Жұмыстарды мемлекеттік сатып алу туралы* шартқа (және қосымша келісімге) сәйкес тапсырыс берушінің өкілі атынан **"Астана-Аймақтық Электржелілік Компаниясы" Акционерлік қоғамы** (Тапсырыс беруші) қабылдағаны жөнінде жасалды:

Орындалған жұмыс туралы мәліметтер **

№	Жұмыстың орындаған орны	Жұмыстарды орындау күні/кезеңі	Атауы	Қысқаша түрде сипаттама	Өлшем бірлігі	Саны	бірлік үшін баға (теңге), оның ішінде ҚҚС/ҚҚС есепке алмағанда	Сома, теңге
1	Астана қ., Есіл ауданы г.Астана, ул.Домалак ана,9	08.06.2018	Работы инженерные по проектированию	Жобалау бойынша және соған қатысты жұмыстар бойынша инженерлік жұмыстар (автомагистраль/автокөлік жолы/темір жолы/ұшу алабы/көшелер/ғимараттар/құрылыстар/территориялар/нысандар/электр станциялары/қалдықтарды өңдеу/канализация/су/аудау жүйелері/байланыс желілерінен басқа)	Жұмыс	1	10976000	10976000
						ЖАЛПЫ	10 976 000.00	

Шартқа сәйкес осы акт бойынша орындалған жұмыстың құны 10 976 000.00 теңгені (он миллион тоғыз жүз жетпіс алты мың тенге нөл тиын) құрайды, оның ішінде ҚҚС

Өнім берушінің атауы *	ЖСН/БСН *	ЖСК/БСК *	Банк **	Заңды мекенжайы **
"АстанаЭлектроСтройСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	050240010815	IRTYKZKA KZ08965T031202659746	"ForteBank" АҚ	г.Астана, ПРОСПЕКТ ТУРАН, 19/1, ВП 10
**Бекітемін ** **				
Т.А.Ә.		лауазымы		қолы
Осокин Сергей Анатольевич		Директор		08.06.2018 10:30:22

Шарт бойынша ақпарат

Жалпы мәлімет

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Шарттың жалпы құны *	Аванстық төлемдер сомасы ***	Шарттың қолданылуынан бастап төлем сомасы ***	Бұрын актіленгендердің сомасы ***	Жұмысты орындау мерзімін өткізіп не міндеттемелерін тиісінше орындамаған (ішінара орындамаған) үшін тұрақсыздық айыбының (айыппұл, өсімпұл) сомасы ***	Мерзімі өткен күндердің саны ***
10 976 000.00 тг.	0	0	0	0	0

Өнім берушіге аудару талап етілетін сома *** : 10976000

Қосымшасы: құжаттардың электрондық көшірмелерінің тізбесі (болған жағдайда өнім беруші/тапсырыс беруші тіркеп отырады)

Тапсырыс берушінің атауы *	ЖСН/БСН *	ЖСК/БСК *	Банк *	Заңды мекенжайы ***
"Астана-Аймақтық Электржелілік Компаниясы" Акционерлік қоғамы	021240001744	TSESKZKA KZ92998BTB0000006384	АО "Цеснабанк"	г.Астана, Сауран, 7 Б, ВП-1
Жұмыстар қабылдау үшін жауапты *				
Т.А.Ә.		лауазымы		қолы
Баранов Сергей Федорович				12.06.2018 10:46:32
Бекітемін (ұйымның басшысы) *				
Т.А.Ә.		лауазымы		қолы
Менкин Сеил Сагидоллович				12.06.2018 10:56:03

Ескертпе:
*мемлекеттік сатып алу веб-порталында автоматты түрде толтырылады;
** өнім беруші толтырады;
*** тапсырыс беруші толтырады;
**** Сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі туралы Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес веб-порталда рәсімделетін, құрылыс-монтаж жұмыстарын қоспағанда, орындалған жұмыстарды қабылдап алу-беру үшін қолданылады.
Аббревиатураларды таратып жазу:
БСН – бизнес-сәйкестендіру нөмірі;
БСК – банктік сәйкестендіру коды;
ЖСК – жеке сәйкестендіру коды;
ЖСН – жеке сәйкестендіру нөмірі;
Т.А.Ә. – тегі, аты, әкесінің аты.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

12.06.2018 10:56:03
Менкин Сеил Сагидоллович
"Астана-Аймақтық Электржелілік Компаниясы" АҚ

АО "Астана - Региональная Электросетевая Компания"

08.06.2018 10:30:22
Осокин Сергей Анатольевич
"АстанаЭлектроСтройСервис" ЖШС

ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис"

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

4640466

Акт выполненных работ **

№ 180267/00/1 12.06.2018

Настоящий акт составлен в том, что **Товарищество с ограниченной ответственностью "АстанаЭлектроСтройСервис"** (Поставщик), в соответствии с договором (и дополнительным соглашением) *о государственных закупках работ* от **19.03.2018** года № **260 (021240001744/180267/00)** в лице нижеподписавшихся представителей Поставщика, выполнил, а **Акционерное общество "Астана - Региональная Электросетевая Компания"** (Заказчик), в лице нижеподписавшихся представителей Заказчика принял:

Сведения о выполненной работе **

№	Место выполнения работ	Дата/период выполнения работ	Наименование	Краткая характеристика	Единица измерения	Количество	Цена за единицу (тенге), в том числе НДС/без НДС	Сумма, в тенге
1	г.Астана, район "Есиль" г.Астана, ул.Домалакана,9	08.06.2018	Работы инженерные по проектированию	Работы инженерные по проектированию и связанные с этим работы (кроме связанных с проектированием улиц/авто и железных дорог/полос, линий связи/транслирования, предприятий/технологических процессов, водных/ канализационных/дренажных систем, зданий/сооружений/территорий/объектов, электростанций, установок обработки отходов/отбросов	Работа	1	10976000	10976000
						Итого	10 976 000.00	

Стоимость выполненных работ по данному акту согласно Договору составляет 10 976 000.00 тенге, (десять миллионов девятьсот семьдесят шесть тысяч тенге ноль тиын), в том числе НДС

Наименование поставщика *	ИИН/БИН *	ИИК/БИК *	Банк **	Юридический адрес **
Товарищество с ограниченной ответственностью "АстанаЭлектроСтройСервис"	050240010815	IRTYKZKA KZ08965T031202659746	АО "ForteBank"	г.Астана, ПРОСПЕКТ ТУРАН, 19/1, ВП 10

Утверждаю **

Ф.И.О.	Должность	Дата подписи
Осокин Сергей Анатольевич	Директор	08.06.2018 10:30:22

Информация по договору

Общие сведения

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Общая стоимость Договора *	Сумма авансовых платежей ***	Сумма оплаты с начала действия Договора ***	Ранее заактированные суммы ***	Сумма неустойки (штраф, пеня) за просрочку сроков выполнения работ или ненадлежащего исполнения (частичного неисполнения) обязательств ***	Количество просроченных дней ***
10 976 000.00 тг.	0	0	0	0	0

Сумма, требуемая к перечислению Поставщику *** : 10976000

Приложение: перечень электронных копии документов (прикрепляется поставщиком/заказчиком при наличии)

Наименование заказчика *	ИИН/БИН *	ИИК/БИК *	Банк *	Юридический адрес ***
Акционерное общество "Астана - Региональная Электросетевая Компания"	021240001744	TSESKZKA KZ92998BTB0000006384	АО "Цеснабанк"	г.Астана, Сауран, 7 Б, ВП-1
Ответственные за принятие работы *				
Ф.И.О.		Должность		Дата подписи
Баранов Сергей Федорович				12.06.2018 10:46:32
Утверждаю (руководитель организации) *				
Ф.И.О.		Должность		Дата подписи
Менкин Сеил Сагидоллович				12.06.2018 10:56:03

Примечание:
*заполняется автоматически веб-порталом государственных закупок;
** заполняется поставщиком;
*** заполняется заказчиком;
**** применяется для приемки-передачи выполненных работ, за исключением строительно-монтажных работ, оформляемых на веб-портале в соответствии с законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.
Расшифровка аббревиатур:
БИН – бизнес-идентификационный номер;
БИК – банковский идентификационный код;
ИИК – индивидуальный идентификационный код;
ИИН – индивидуальный идентификационный номер;
Ф.И.О. – фамилия имя отчество.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

12.06.2018 10:56:03
Менкин Сеил Сагидоллович
"Астана-Аймақтық Электржелілік Компаниясы" АҚ

АО "Астана - Региональная Электросетевая Компания"

08.06.2018 10:30:22
Осокин Сергей Анатольевич
"АстанаЭлектроСтройСервис" ЖШС

ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис"

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Құжат тексеру үшін, сілтемені басыңыз:
https://v3bl.goszakup.gov.kz/kz/egzcontract/cpublic/eakt/5134528/4640466

Для проверки документа перейдите по ссылке:
https://v3bl.goszakup.gov.kz/ru/egzcontract/cpublic/eakt/5134528/4640466

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

«2019 жылғаТҚС-10/0,4 кВ жабдықтарын ауыстыруды жобалау (17 дана үшін)»
жұмыс жобасы бойынша
(оң)
27.12.2018 ж. № ЭPRO-0391/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Астана-Аймақтық Электржелілік Компаниясы» АҚ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АстанаЭлектроСтройСервис» ЖШС

Астана қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«2019 жылғаТҚС-10/0,4 кВ жабдықтарын ауыстыруды жобалау (17 дана үшін)» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Экспертиза PRO» жауапкершілігі шектеулі серіктестігімен берілді.

«Экспертиза PRO» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ЭPRO-0391/18 от 27.12.2018 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Проектирование замены оборудования ТП-10/0,4 кВ на 2019 год (для 17 штук)»

ЗАКАЗЧИК:
АО «Астана - Региональная Электросетевая Компания»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис»

г. Астана

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Проектирование замены оборудования ТП-10/0,4 кВ на 2019 год (для 17 штук)»** выдано товариществом с ограниченной ответственностью «Экспертиза PRO».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения товарищества с ограниченной ответственностью «Экспертиза PRO».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Проектирование замены оборудования ТП-10/0,4 кВ на 2019 год (для 17 штук)».

Настоящее экспертное заключение выполнено в соответствии с договором от 06 февраля 2018 года № 96, заключенного между ТОО «Экспертиза PRO» и АО «Астана - Региональная Электросетевая Компания», по принципу «одного окна».

2. ЗАКАЗЧИК: АО «Астана - Региональная Электросетевая Компания».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис» (государственная лицензия ГСЛ № 0008316 от 25 апреля 2005 года, приложение от 18 мая 2012 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, II категории).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 03 апреля 2018 года;

инвестиционная программа АО «Астана - Региональная Электросетевая Компания» на 2016-2020 годы, согласованная ГУ «Управление энергетики города Астаны» от 2018 года и утвержденный Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астана от 27 февраля 2018 года;

справка заказчика от 22 октября 2018 года № б/н, содержащее данные о балансовой принадлежности зданий и оборудования (ТП, РП);

акт приемки-передачи имущества, передаваемого ГУ «Управлением коммунальной собственности г. Астана» в уставной капитал ЗАО «Городские электрические сети» от 28 мая 2003 года (ТП-1085);

акт приемки-передачи имущества, передаваемого ОАО «Астанаэнергосервис» в уставной капитал ЗАО «Городские электрические сети» (ТП-117, КТП-317, КТП-712, РП-36, РП-17, РП-24, ТП-234, ТП-236, ТП-265, ТП-300, ТП-302, ТП-460, ТП-1050, КТП-927, ТП-249, ТП-1025, ТП-164);

акт приемки-передачи имущества к договору купли-продажи акций от 15 декабря 2010 года № б/н (РП-30);

акт приемки-передачи имущества к договору купли-продажи акций от 31 декабря 2015 года № 10-63АЭС (ТП-236, ТП-460, РП-36);

акт приемки-передачи имущества к договору купли-продажи акций от 08 октября 2015 года № 10-46/1АЭС (ТП-249, ТП-265, ТП-300, ТП-317, ТП-367, ТП-367А);

техническое заключение о состоянии строительных конструкций трансформаторных подстанций АО «Астана - Региональная Электросетевая Компания» от 2018 года № 260, выполненное ТОО «ЭкспертАналитик» (свидетельство об аккредитации от 25 апреля 2018 года № 00024, выданное Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства инвестиций и развития Республики Казахстан; аттестат эксперта Юревич В.С. от 19 мая 2017 года № KZ54VJE00026288, выданный ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны», Леймана А.Ю. от 16 июня 2016 года №KZ82VJE00018218**,** выданный ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны»);

дефектные акты, утвержденные заказчиком от 2018 года;

приказ заказчика от 23 мая 2018 года № 338-ОД «О создании комиссии для составления дефектных актов по ПСД объекта «Проектирование замены оборудования ТП-10/0,4 кВ на 2019 год (для 17 штук)»;

перечень материалов, оборудования и изделий, утвержденный заказчиком от 06 декабря 2018 года;

разделительная ведомость поставки заказчика и подрядчика по оборудованию, мебели и инвентарю, утвержденная заказчиком от 06 декабря 2018 года;

сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования, утвержденная заказчиком от 14 декабря 2018 года;

топографическая съемка в масштабе 1:500 (ТП 265), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 27 июня 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

топографическая съемка в масштабе 1:500 (ТП 315), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 26 июня 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

топографическая съемка в масштабе 1:500 (ТП 300), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 27 июня 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

топографическая съемка в масштабе 1:500 (ТП 1050), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 20 февраля 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

топографическая съемка в масштабе 1:500 (РП 36), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 20 февраля 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

топографическая съемка в масштабе 1:500 (РП 30), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 19 февраля 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

топографическая съемка в масштабе 1:500 (ТП 1025), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 19 июня 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

топографическая съемка в масштабе 1:500 (ТП 317), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 27 июня 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

топографическая съемка в масштабе 1:500 (РП 24), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 18 июня 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

топографическая съемка в масштабе 1:500 (ТП 367А), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 26 июня 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

топографическая съемка в масштабе 1:500 (ТП 236), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 19 февраля 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

топографическая съемка в масштабе 1:500 (ТП 249), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 21 февраля 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

топографическая съемка в масштабе 1:500 (ТП 234), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 20 февраля 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

топографическая съемка в масштабе 1:500 (ТП 1085), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 21 февраля 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

топографическая съемка в масштабе 1:500 (ТП 460), выполненная ТОО «PERSPICERE» от 19 февраля 2018 года (государственная лицензия № 14008819 от 16 июня 2014 года, приложение от 16 июня 2014 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, изыскательская деятельность);

заявка заказчика в ГУ «Управление охраны окружающей среды и природопользования города Астаны» на получение на разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории;

письмо заказчика от 0 ноября 2018 года № 13-11327, содержащее данные о том, что на проектируемой площадке снос зеленых насаждений не предусмотрен;

письмо заказчика от 02 ноября 2018 года № 13-11144, содержащее данные об источнике финансирования (собственные средства);

письмо заказчика от 08 ноября 2018 года № 13-11347, содержащее данные о согласовании заказчиком принятых проектных решений;

письмо заказчика от 02 ноября 2018 года № 13-11143, содержащее данные о сроках начала строительства (март 2019 года);

письмо заказчика от 07 декабря 2018 года № 13-12345, содержащее данные о необходимости установки охранной сигнализации, систем АСКУЭ;

письмо заказчика от 14 декабря 2018 года № 13-12697, содержащее данные об исключении дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время, так как все работы запланированы на летний период;

Технические условия:

на проектирование и реконструкцию существующих РП и ТП-10/0,4 кВ от 27 апреля 2018 года № 5-ИП-1912, выданные АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания» (срок действия технических условий соответствует нормативным срокам проектирования и строительства электроустановки);

на проектирование и реконструкцию существующих РП и ТП-10/0,4 кВ от 06 июня 2018 года № 5-ИП-2312 о внесении изменений в ранее выданные технические условия от 27 апреля 2018 года № 5-ИП-1912, выданные АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания» (срок действия технических условий соответствует нормативным срокам проектирования и строительства электроустановки);

5.2 Согласование заинтересованных организаций

Письмо РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР МСХ РК» от 12 ноября 2018 года № 18-12-01-05/1002, содержащее данные о согласовании рабочего проекта.

Согласование разрешения на эмиссию в окружающую среду для объектов IV категории с ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Астаны» от 20 декабря 2018 года №KZ32VDD00107763.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

№ 260-2018/03-ПЗ. Том 1. Общая пояснительная записка.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС. Альбом 1. Замена оборудования РП № 30.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС. Альбом 2. Замена оборудования РП № 36.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС, ТМ, АСКУЭ, ОПС. Альбом 3. Замена оборудования ТП № 1050.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС, ТМ, АСКУЭ, ОПС. Альбом 4. Замена оборудования ТП № 1085.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС. Альбом 5. Замена оборудования ТП № 249.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС, ТМ, АСКУЭ. Альбом 6. Замена оборудования ТП № 234.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС. Альбом 7. Замена оборудования ТП № 236.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС, ОПС. Альбом 8. Замена оборудования ТП № 265.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС, ОПС. Альбом 9. Замена оборудования ТП № 300.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС, ОПС. Альбом 10. Замена оборудования ТП № 315.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС. Альбом 11. Замена оборудования ТП № 317.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС, ОПС. Альбом 12. Замена оборудования ТП № 367.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС, ОПС. Альбом 13. Замена оборудования ТП № 367А.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС, ТМ, АСКУЭ, ОПС. Альбом 14. Замена оборудования РП № 17.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС, ТМ, АСКУЭ. Альбом 15. Замена оборудования РП № 24.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС, ОПС. Альбом 16. Замена оборудования ТП № 460.

№ 260-2018/03-РП-ЭС, АС, ОПС. Альбом 17. Замена оборудования ТП № 1025.

№ 260-2018/03-СД. Том 3. Книга 1. Сметная документация.

№ 260-2018/03-СД. Том 3. Книга 2. Сметная документация.

№ 260-2018/03-ПЛ.1. Том 4.1. Прайс-листы (основной поставщик).

№ 260-2018/03-ПЛ.2. Том 4.2. Прайс-листы (альтернативный поставщик).

№ 260-2018/03-ПОС. Том 5. Проект организации строительства.
Проект «Оценка воздействия на окружающую среду».

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель и назначение объекта: замена физически и морально устаревшего существующего оборудования объекта транспортировки и распределения электроэнергии (трансформаторные подстанции, распределительные пункты) для бесперебойного электроснабжения 10-0,4кВ потребителей, качественной подачи электроэнергии.

5.5 Существующее положение

Обследованные объекты расположены в городе Астана, Сарыаркинском, Алматинском и Есильском районах.

Таблица 1.

№	РП-ТП	Адрес
1	ТП-249	г. Астана, р-н Сарыарка, ул. Карталинская - пер. Рауан (пер. Связистов)
2	ТП-234	г. Астана, р-н Сарыарка, ул. Новая-Байтурсынова
3	ТП-236	г. Астана, р-н Сарыарка, пересечения пр. Женис -Богенбай батыра
4	ТП-265	г. Астана, р-н Сарыарка, ул. Дукенулы 13, угол. ул. М. Ауезова
5	ТП-300	г. Астана, р-н Сарыарка, пр. Женис - ул. Джангильдна
6	ТП-315	г. Астана, р-н Сарыарка, ул. Чехоева 3
7	ТП-317	г. Астана, р-н Сарыарка, ул. Карасай батыра 7
8	ТП-367	г. Астана, р-н Сарыарка, г. Астана, р-н Сарыарка, ул. Есенберлина 2А - Мынарал 2
9	ТП-367А	г. Астана, р-н Сарыарка, г. Астана, р-н Сарыарка, ул. Есенберлина 2А - Мынарал 2
10	РП-17	г. Астана, р-н Сарыарка, пр. Сарыарка 39
11	РП-24	г. Астана, р-н Сарыарка, ул. Карасай батыра 27 и К. Байсеитовой
12	ТП-460	г. Астана, р-н Сарыарка, ул. Конституции 19 - ул. Байтурсынова
13	ТП-1025	г. Астана, р-н Сарыарка, ул. Ирченко 8
14	РП-30	г. Астана, р-н Алмата, ул. Торайгырова 3 - ул. Сейфуллина
15	РП-36	г. Астана, р-н Алмата ул. Манаса р-он ж.д.9 (пр. Абылай хана 25/2)
16	ТП-1050	г. Астана, р-н Есиль, на территорииь «этнопарка» городской парк
17	ТП-1085	г. Астана, р-н Есиль, в р-не Караоткель 2, д.9

Фундаменты

На момент обследования недопустимых отклонений, в виде искривления горизонтальных линий цоколя, сквозных трещин, распространения трещин на всю высоту стен и других признаков осадочных деформаций, свидетельствующих о перенапряжении и снижении несущей способности и эксплуатационной пригодности конструкции, не обнаружено.

Отсутствие отмостки, произрастание растительности у основания стен.

Техническое состояние отмостки оценено как неудовлетворительное.

Техническое состояние фундаментов оценено по категории II (работоспособная конструкция).

Стены

На момент обследования на основной площади имеются повреждения, свидетельствующие о перенапряжении и снижении несущей способности и эксплуатационной пригодности конструкций.

Внутренние стены

Все внутренние стены - мелкие трещины по штукатурному слою.

Техническое состояние стен оценено по категории II (работоспособная конструкция).

В целях повышения долговечности конструкции необходимо выполнить мероприятия по восстановлению дефектных и поврежденных участков.

Наружная отделка стен

Все наружные стены - разрушение отделки стен, произрастание растительности у основания стен.

Техническое состояние стен оценено по категории II (работоспособная конструкция).

Заполнения проемов

На момент обследования на основной площади нет значительных повреждений.

Все заполнения проемов - разрушение антикоррозионного покрытия.

Техническое состояние оценено как удовлетворительное.

В целях повышения долговечности конструкции необходимо выполнить мероприятия по восстановлению дефектных и поврежденных участков.

Плиты покрытия

На момент обследования на основной площади имеются повреждения, свидетельствующие о перенапряжении и снижении несущей способности и эксплуатационной пригодности конструкций.

Все плиты покрытия - по местам выпадение цементно-песчаного раствора из швов между плит покрытия.

Техническое состояние плит покрытия оценено по категории II (работоспособная конструкция).

В целях повышения долговечности конструкции необходимо выполнить мероприятия по восстановлению дефектных и поврежденных участков.

Состояние кровли

На момент обследования дефектов и повреждений кровли не выявлено.

Кровля - четырехскатная, из металлочерепицы, после капитального ремонта.

Техническое состояние кровли оценено как удовлетворительное состояние - с учётом фактических свойств материалов действующих норм эксплуатации и СНиП РК 3.02-06-2009 «Крыши и кровли».

<u>Выводы по результатам обследования</u>

По Алматинскому РЭС.

1. Предусмотреть замену оборудования РП-30 в следующем объеме:

1.1. Оборудование РУ- 0,4 кВ принять панели ЩО - 70:

панель вводная - 2 шт; панель секционная с АВР - 1 шт, панель линейная с приборами учета - 7 шт; панель торцевая - 6 шт; межсекционный шинный мост - 2 комплекта.

2. Предусмотреть замену оборудования РЛ-36 в следующем объеме:

2.1. Оборудование РУ - 0,4 кВ принять панели ЩО - 70:

панель вводная - 2 шт, панель секционная с АВР - 1 шт, панель линейная с приборами учета - 6шт, панель торцевая - 2 шт.

2.3. Силовой трансформатор 10/0,4кВ 630кВА - 2 шт.

По Есильскому РЭС:

3. Предусмотреть замену оборудования ТП-1050 в следующем объеме:

3.1. Оборудование РУ - 0,4 кВ принять панели ЩО - 70:

панель вводная - 2 шт, панель секционная с АВР - 1 шт, панель линейная с приборами учета -5 шт, панель торцевая - 2 шт, ошиновка трансформаторов- 2 комплекта.

4. Предусмотреть замену оборудования ТП-457 в следующем объеме:

4.1. Оборудование РУ - 10 кВ принять КСО-3М:

вводные камеры - 2 шт; камера силового трансформатора - 2 шт; линейная камера - 6 шт, камера с заземляющими ножами секции шин (ЗН СШ) - 2 шт; межсекционный шинный мост (с двумя РВ-10) -1 комплект.

4.2. Оборудование РУ - 0,4 кВ принять панели ЩО - 70:

панель вводная- 2 шт; панель секционная с АВР – 1 шт, панель линейная с приборами учета - 7шт; панель торцевая- 6 шт; шинные мосты - 2 комплекта.

4.3. Силовой трансформатор 10/0,4кВ 1000кВА-2шт.

По Сарыаркинскому РЭС:

5. Предусмотреть замену оборудования ТП-249 в следующем объеме:

5.1. Оборудование РУ - 10 кВ принять КСО-2-10 с ВВ:

вводные камеры - 2 шт; линейные камеры - 2 шт; шкаф питания оперативных цепей (ШСН) - 1шт; межсекционный шинный мост с двумя разъединителями -1 комплект.

6. Предусмотреть замену оборудования ТП-279 в следующем объеме:

6.1. Оборудование РУ - 10 кВ принять КСО-3М:

вводные камеры - 2 шт; линейная камера - 1 шт; трансформаторные камеры - 2 шт; ячейка секционная с двумя РВ-10 и ЗН ШМ двух СШ (для однорядных РУ) - 1шт.

6.2. Оборудование РУ - 0,4 кВ принять панели ЩО-70:

панель вводная - 2 шт; панель секционная с АВР - 1 шт, панель линейная с приборами учета - 5 шт; панель торцевая - 4 шт; шинные мосты - 3 комплекта; межсекционный шинный мост - 1 комплект.

7.Предусмотреть замену оборудования ТП-234 в следующем объеме:

7.1. Оборудование РУ - 10 кВ принять КСО-3М:

вводное камеры - 2 шт; камера силового трансформатора - 2 шт; камера секционная с двумя РВ-10 и ЗН ШМ двух СШ (для однорядных РУ) - 1 комплект.

8. Предусмотреть замену оборудования ТП-236 в следующем объеме:

8.1. Оборудование РУ - 10 кВ принять КСО-3М:

вводные камеры - 2 шт; камера силового трансформатора - 2 шт; линейная камера - 2шт; камера с заземляющими ножами секции шин (ЗН СШ) - 2 шт; межсекционный шинный мост -1 комплект (с двумя РВ-10).

9. Предусмотреть замену оборудования ТП-265 в следующем объеме:

9.1. Оборудование РУ - 10 кВ принять КСО-3М:

вводная камера - 1 шт; камера силового трансформатора - 1 шт; линейная камера - 2 шт.

10. Предусмотреть замену оборудования ТП-300 в следующем объеме:

10.1. Оборудование РУ -10 кВ принять КСО-3М:

вводная камера - 1 шт; камера силового трансформатора - 1 шт; линейная камера - 2 шт.

11. Предусмотреть замену оборудования ТП-315 в следующем объеме:

11.1. Оборудование РУ - 10 кВ принять КСО-3М:

вводная камера - 1 шт; камера силового трансформатора - 1 шт; линейная камера- 1 шт.

12. Предусмотреть замену оборудования ТП-317 в следующем объеме:

12.1. Оборудование РУ - 10 кВ принять КСО-3М:

вводные камеры - 2 шт, камера силового трансформатора - 2 шт; линейная камера - 2 шт, камера с заземляющими ножами секции шин (ЗН СШ) - 2 шт; межсекционный шинный мост -1 комплект (с двумя РВ-10).

13. Предусмотреть замену оборудования ТП-367 в следующем объеме:

13.1. Оборудование РУ - 10 кВ принять КСО-2-10 и КСО-3М:

вводная камера - 1 шт (КСО-2-10); камера силового трансформатора - 1 шт; камера линейная - 2 шт.

14. Предусмотреть замену оборудования ТП-367А в следующем объеме:

14.1. Оборудование РУ - 10 кВ принять КСО-2-10 и КСО-3М:

вводная камера - 1 шт (КСО-2-10); камера силового трансформатора - 1 шт; камера линейная -2 шт.

15. Предусмотреть замену оборудования РП-17 в следующем объеме:

15.1. Оборудование РУ - 0,4 кВ принять панели ЩО - 70:

Панель вводная - 2 шт.; Панель секционная с АВР - 1 шт; панель линейная с приборами учета - 6 шт; панель торцевая - 6 шт; шинные мосты - 4 комплекта; межсекционный шинный мост - 2 комплекта.

16. Предусмотреть замену оборудования РП-24 в следующем объеме:

16.1. Оборудование РУ - 0,4 кВ принять панели ЩО - 70:

панель вводная - 2 шт; панель секционная с АВР - 1 шт; панель линейная с приборами учета - 5 шт; панель торцевая - 2 шт; шинные мосты - 2 комплекта.

17. Предусмотреть замену оборудования ТП-460 в следующем объеме:

17.1. Оборудование РУ - 10 кВ принять КСО 2-10 с ВВ:

вводные камеры - 2 шт.; линейные камеры - 4 шт; шкаф питания оперативных цепей (ШСН) - 1 шт; межсекционный шинный мост с двумя разъединителями - 1 комплект.

18. Предусмотреть замену оборудования ТП-1025 в следующем объеме:

18.1. Оборудование РУ - 0,4 кВ принять панели ЩО - 70:

панель вводная - 2 шт; панель секционная с АВР - 1 шт; панель линейная с приборами учета - 7 шт, панель торцевая - 6 шт; шинные мосты - 4 комплекта; межсекционный шинный мост - 2 комплекта.

Техническое состояние ТП-10/0,4кВ (трансформаторная подстанция (ТП) - 13шт, распределительных пунктов (РП) - 4 шт, соответствует категории II (работоспособная конструкция) и необходимая несущая способность конструкций и грунтов основания с учетом влияния имеющихся дефектов и повреждений обеспечивается.

Для восстановления и сохранения работоспособного состояния объектов требуется выполнить следующие мероприятия:

текущий ремонт отделки стен фасадной части;

устройство отмостки вокруг здания;

ремонт внутренних стен и потолков, на указанных участках, с последующей побелкой водостойкими составами внутренней поверхности стен и потолков;

покраска пола с ремонтом кабельных каналов;

текущий ремонт защитного слоя бетона цоколя, расчистка от растительности у основания на расстоянии не менее 2,0 м от стен здания, устройство вертикальной гидроизоляции цоколя по периметру строения.

Требуется выполнить следующие виды отделочных работ:

ТП -249, ТП-236, РП-24, ТП-1025

Пол в РУ-10кВ - грунтовка, с покраской.

Кабельные каналы в РУ-10кВ - перекрыть сталью лист рифленой 6мм.

ТП -234, ТП-265, ТП-300, ТП-367

Пол в РУ-10кВ - грунтовка, с покраской.

Кабельные каналы в РУ-10кВ - перекрыть сталью лист рифленой 6мм.

Внутренние стены - штукатурка, грунтовка, с покраской, заложить кирпичной кладкой проемы.

Плиты покрытия (потолок) - грунтовка, с побелкой.

ТП-315

Пол в РУ-10кВ - грунтовка, с покраской.

Кабельные каналы в РУ-10кВ - перекрыть сталью лист рифленой 6мм.

Внутренние стены - штукатурка, грунтовка, с покраской, заложить кирпичной кладкой проемы.

Плиты покрытия (потолок) - грунтовка, с побелкой.

Фасад. Наружные стены - очистка, замена (ремонт) штукатурки, грунтовка, с побелкой.

Дверные откосы - штукатурка, шпатлевка, грунтовка, улучшенная покраска водоэмульсионной краской.

ТП-317

Пол в РУ-10кВ - ремонт, поднятие на 200 мм, грунтовка, с покраской.

Кабельные каналы в РУ-10кВ - перекрыть сталью лист рифленой 6мм.

Внутренние стены - штукатурка, грунтовка, с покраской, заложить кирпичной кладкой проемы.

Плиты покрытия (потолок) - грунтовка, с побелкой.

Внутренние стены - грунтовка, с покраской.

Помещения камер силовых трансформаторов - предусмотреть вентиляционную диафрагму, из доски АЦИД.

ТП -367А

Пол в РУ-10кВ - ремонт, поднятие на 200 мм, грунтовка, с покраской.

Кабельные каналы в РУ-10кВ - перекрыть сталью лист рифленой 6мм.

РП-17, ТП-460, РП-30, ТП-1085

Пол в РУ-10кВ - грунтовка, с покраской.

Кабельные каналы в РУ-10кВ - перекрыть сталью лист рифленой 6мм.

Внутренние стены - штукатурка, грунтовка, с покраской, заложить кирпичной кладкой проемы, выполнить пробивкой проемы.

Плиты покрытия (потолок) - грунтовка, с побелкой.

Фасад. Наружные стены - очистка, замена (ремонт) штукатурки, грунтовка, с побелкой.

Дверные откосы - штукатурка, шпатлевка, грунтовка, улучшенная покраска водоэмульсионной краской.

Помещения камер силовых трансформаторов - предусмотреть вентиляционную диафрагму, из доски АЦИД.

Отмостка - устройство бетонной отмостки М150 на сульфатостойком портландцементе с армированием сеткой Ø5Вр-I с ячейкой 50х50, по щебеночному основанию фракции 40мм.

РП-36

Пол в РУ-10кВ - грунтовка, с покраской, предусмотреть металлоконструкции под оборудование.

Внутренние стены - грунтовка, с побелкой.

Плиты покрытия (потолок) - грунтовка, с побелкой.

Фасад. Наружные стены - очистка, замена (ремонт) штукатурки, грунтовка, с побелкой.

Дверные откосы - штукатурка, шпатлевка, грунтовка, улучшенная покраска водоэмульсионной краской.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта, и характеристика участка строительства

В административном отношении обследуемые объекты расположены по адресу: Республика Казахстан, город Астана, Сарыаркинский, Алматинский и Есильский районы.

Рисунок 1 - Ситуационная схема

Природно-климатические условия района участка строительства

Район строительства - г. Астана.

Район строительства относится к I В климатическому району (СП РК 2.04.01-2017).

Расчётная температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспечением 0,98 - минус 37,7 °С; обеспеченностью 0,92 - минус 31,2 °С.

Нормативная снеговая нагрузка для III снегового района - 100 кгс/м2 (СНиП 2.01.07-85*).

Нормативный скоростной напор ветра для III ветрового района - 38 кгс/м2 (СНиП 2.01.07-85*).

Сейсмичность района - отсутствует (СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах (зонах) Республики Казахстан»).

Нормативная глубина промерзания грунтов	- 210см.
Расчетная зимняя температура	- минус 33^{0}С.
Гололедные нагрузки	- II район (СНиП РК 2.01.07-85).
Ветровой напор	- III район, 0,38 кПа (38 кгс/м2).
Снеговая нагрузка	- III район, 1,0 кПа (100 кгс/м2).

Скоростной напор ветра за январь месяц - 5,9 м/с.
Расчетная скорость ветра - 29 м/с.
Район по загрязненности атмосферы - IV.
Число грозовых часов в году - 20-40.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

Уровень ответственности здания - II.

Степень огнестойкости - II.

Здания ТП и РП представляют собой строения правильной формы с габаритными размерами.

За отметку ±0,000 принят уровень пола.

Фундаменты - существующие, ленточные бетонные,

Стены - существующие, кирпичная кладка.

Перегородки - существующие, кирпичная кладка.

Перемычки - существующие, сборные железобетонные.

Перекрытия - существующие, из сборных многопустотных железобетонных плит.

Крыша - существующая, скатная, деревянная стропильная система.

Кровля - существующая, из металлочерепицы по деревянной обрешетке.

Окна - существующие блоки из ПВХ-профилей.

Двери наружные, ворота, решетки - существующие металлические.

Внутренняя отделка - водоэмульсионная покраска, известковая покраска.

Наружная отделка - штукатурка, окраска фасадными красками.

Полы - бетонные.

Вокруг здания бетонная отмостка шириной 1,0м, с уклоном от здания не менее 0,03.

Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии

Защита строительных конструкций от коррозии предусмотрена в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Согласно СН РК 2.01-01-2013, защита от коррозии осуществляется:

толщина защитного слоя в железобетонных конструкциях принята не менее 25 мм; все подземные железобетонные конструкции предусмотрены из бетона на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013;

окраска всех металлических изделий в два слоя эмалью ПФ-115 по одному слою грунта ГФ-021, нанесённому на очищенную от ржавчины поверхность;

окраска металлических элементов кабельного канала предусмотрено производить эмалью ПФ-115 по одному слою грунта ГФ-021.

Все сварные соединения производить в соответствии с требованиями

ГОСТ 10922-90, ГОСТ 14098-91 и СН РК 5.03-07-2013 «Несущие и ограждающие конструкции», СН РК 2.04-05-2014 «Изоляционные и отделочные покрытия».

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Электрооборудование.

Для замены существующего оборудования в РУ-10 кВ состоящих из камер КСО-366 и КСО-272; в РУ-0,4 кВ состоящих из панелей ЩО 59 физически и морально устаревших моделей, а также сопутствующих узлов (ошиновка между силовыми трансформаторами и РУ-0,4 кВ с соответствующими металлоконструкциями, кабельные перемычки между

силовыми трансформаторами и РУ-10 кВ и т.п.) рабочим проектом приняты следующие решения:

- распределительное устройство РУ-10 кВ принято из камер 10кВ типа КСО-3М с выключателями нагрузки, из камер типа КСО 2-10 с вакуумными выключателями, заводов - изготовителей АО «Alageum Electric» и АО «КЭМОНТ».

- распределительное устройство РУ-0,4 кВ принято из панелей типа ЩО-70, с автоматическими выключателями на вводах и секции; с рубильниками типа РПС-200, РПС-400 на отходящих линиях; завода - изготовителя АО «КЭМОНТ».

- силовые трансформаторы, в объеме согласно требований технических условий выданных АО «Астана-РЭК», в замен существующих типа ТМ приняты типа ТМГ 10/0,4 кВ завода-изготовителя «Кентауский трансформаторный завод»;

- замена ошиновки между силовыми трансформаторами и РУ-0,4 кВ с соответствующими металлоконструкциями, предусмотрена шиной медной МТ расчетных сечений;

- замена кабеля 10 кВ от существующих и заменяемых силовых трансформаторов до РУ -10 кВ, принят марки ААБлГ-10;

- при замене концевых кабельных муфт 10-0,4 кВ приняты муфты производства «Raychem» на существующих отходящих от ТП-РП кабельных линиях, при перезаводе кабелей от вновь смонтированного оборудования РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ;

- устройство внутреннего контура заземления сталью полосовой Б 4х25, с присоединением к существующему наружному контура заземления.

Системы связи

Система телемеханизации.

При отсутствии системы телемеханики в ТП, РП подлежащих к замене оборудования, предусматривается внедрение данной системы.

В качестве устройства телемеханики с функцией передачи сигнализации положения вводных аппаратов (в РУ-0,4 кВ для ТП; для РП в РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ), принят шкаф ТМ УТМ-64М модели ЭСК.033.00.00-ХХ, предприятие изготовитель ООО «ЭнергоСервисКомплект»;

Передача данных в удаленный центр сбора данных, осуществляется по основному широкополосному каналу и по резервному GSM/GPRS каналу сотового оператора.

В РП и ТП информация с соответствующих датчиков и аппаратов поступает на шкаф ТМ, и после обработки, данные передаются через интернет посредством GPRS, в качестве канала связи используется сотовая связь GSM.

В диспетчерском пункте АО «Астана-РЭК» информация, переданная с ТП и РП, принимается и обрабатывается существующим сервером телемеханики.

Автоматическая система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ).

При внедрении автоматической системы коммерческого учета электроэнергии (далее АСКУЭ), предусмотрено следующее:

Для учета электроэнергии используются счетчики электрической энергии, установленные на панелях ЩО-70 в РУ-0,4 кВ (в дальнейшем - счетчики).

Для сбора информации о результатах измерений и состоянии средств измерений в ТП используется УСПД-МКТ-500, размещенный в шкафу АСКУЭ УТМ-64М модели ЭСК.021.00.00-21 (для РП), ЭСК.021.00.00-21 (для ТП), предприятие изготовитель ООО «ЭнергоСервисКомплект»;

Для сбора информации по силовой сети в составе шкафа АСКУЭ УТМ-64М применяется устройство сбора и передачи данных УСПД "SAIMAN-1000E" с PLC-модулем.

Передача данных учета электроэнергии в удаленный центр сбора данных осуществляется по основному широкополосному каналу и по резервному GSM/GPRS каналу.

Счетчики, которые размещаются в РУ-0,4 кВ ТП подключаются к УСПД-МКТ-500 по интерфейсу RS-485.

Все счетчики прямого включения в РУ-0,4 кВ должны быть снабжены силовым реле на 100 А и PLC модемом.

Также в составе шкафа применяется пассивный PLC фильтр (объединитель фидеров PCU). Фильтр предназначен для объединения одноименных фаз фидеров с целью приема информации со счетчиков, присоединенных к другой шине.

Для передачи информации в АО «Астана-РЭК» в качестве канала связи используется сотовая связь GSM, данные передаются через интернет посредством GPRS.

Охранно-пожарная сигнализация.

Рабочим проектом предусматривается организация автоматической охранно-пожарной сигнализации, предназначенной для обнаружения несанкционированного доступа в охраняемые помещения ТП и РП, с оповещением о тревоге на пульт диспетчера АО «Астана-РЭК».

Система автоматической охранной сигнализации выполнена на базе универсального контроллера Мираж-GSM-M8-03 системы "Мираж". Для расширения количества контролируемых шлейфов к контроллеру подключается сетевая контрольная панель "Мираж СКП08-03", с передачей извещений базовому контроллеру.

В качестве технических средств обнаружения пожара на ранней стадии развития служат дымовые оптические пожарные извещатели - ИП-212-3СУ.

Блокировка конструктивных элементов осуществляется следующими техническими средствами:

- двери на открывание - извещатель охранный магнитоконтактный ИО 102-20 А2П.
- внутренние объемы помещений - извещатель охранный оптико-электронный Patrol 701.

Охранные и пожарные извещатели включены в самостоятельные шлейфы приемного контроллера. Шкаф управления сигнализацией устанавливается непосредственно над вводными шинами трансформатора (Т-1). Доступ снятия и постановки охранной сигнализации осуществляется с пульта диспетчера АО "Астана-РЭК".

Электропитание контроллера "Мираж - GSM-M8-03" предусматривается от двух источников питания. Основное питание - от сети ~220В, 50Гц, резервное питание - контроллер оснащен источником бесперебойного питания. Также контроллер оснащен высокочувствительным интегрированным GSM/GPRS модемом Cinterion.

Для местного оповещения о несанкционированном доступе проектом предусматривается установка светозвукового оповещателя типа "Маяк-12-КП" устанавливаемый на высоте 3,2м. от уровня пола.

Шлейфы охранно-пожарной сигнализации выполняются открыто по стенам в гофротрубе кабелем марки КСПВ 4х0,5.

Сеть звукового оповещения выполняется кабелем марки ШВВП 2х0,75 и подключается к ППК "Мираж-GSM-M8-03". Оборудование охранной сигнализации подлежит заземлению.

Все работы по монтажу оборудования производить в соответствии с действующими нормативными документами и технической документацией на оборудование.

Заземление и защита от грозовых перенапряжений

Заземляющее устройство РП, ТП принято общим для напряжения 10 и 0,4 кВ. Сопротивление заземляющего устройства не более R=125/Iз=4 Ом в любое время года. В качестве внутреннего контура заземления использовано искусственное заземляющее устройство в виде замкнутого контура (сталь полосовая 25х4) внутри здания ТП, РП. Контур внутреннего заземления связывается с магистралью существующего наружного заземления не менее чем в двух местах. Так как здания ТП и РП, защищены расположенными вблизи высотными зданиями молниезащита не требуется.

Основные показатели:
Замена оборудования существующих РП - 4
Замена оборудования существующих ТП - 13

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В процессе производства всех видов работ на объекте необходимо руководствоваться требованиям СН РК 1.03-05-2011 "Охрана труда и техника безопасности в строительстве".

Перед допуском к работе вновь привлекаемых рабочих руководитель организации обязан обеспечить их обучение и проведение инструктажа по безопасности труда, также обеспечить рабочих инструкциями по охране труда (под расписку) требования которых они обязаны выполнять в процессе трудовой деятельности.

Перед началом выполнения строительно-монтажных работ строительная организация (подрядчик) и представитель организации, эксплуатирующей эти объекты, обязаны оформить акт-допуск по установленной форме. Ответственность за соблюдение мероприятий, предусмотренных актом-допуском, несут руководители строительно-монтажных организаций и объекта.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Общие сведения. Рабочим проектом предусматривается замена оборудования ТП-10,04 кВ в количестве 17 штук в г. Астана. Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту разработан ТОО «Республиканский центр охраны труда и экологии «РҰҚСАТ»

Рассматриваемый объект согласно ст. 40 Экологического кодекса РК на период строительства относится к IV категории.

Оценка воздействия на воздушную среду. Основным источником выделения вредных веществ в атмосферу является:

В период проведения реконструкции загрязнение атмосферного воздуха будет происходить при выполнении сварочных, покрасочных, гидроизоляционных работ, пересыпке инертных материалов, от работы компрессора и спецтехники.

В соответствии со ст. 28 Экологического Кодекса РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха не нормируются.

Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при производстве строительных работ, определялись расчетным методом в соответствии с нормативно-методическими документами, данными проектно-сметной документации и составляют:

Таблица 2.

Производство цех, участок	Номер источ-	Нормативы выбросов загрязняющих веществ		
		существующее положение	период строительства апрель 2019 года – сентябрь	год дос-

Код и наименование загрязняющего вещества	ника выб-роса	г/с	т/год	2019 года г/с	т/год	тиже ния ПДВ
1	2	3	4	5	6	7
Неорганизованные источники						
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа(274)						
Всего:		-	-	0.00103	0.0008315	2019
(0128) Кальций оксид (Негашеная известь) (635*)						
Всего:		-	-	0.000007	0.00000004	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца(327)						
Всего:		-	-	0.00011	0.0000901	2019
(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид)(446)						
Всего:		-	-	0.00038	0.000014	2019
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете(513)						
Всего:		-	-	0.00072	0.000026	2019
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром(647)						
Всего:		-	-	0.00016	0.00013	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)						
Всего:		-	-	0.04354	0.0099742	2019
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)						
Всего:		-	-	0.005839	0.001151	2019
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)						
Всего:		-	-	0.05475	0.0132845	2019
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (516)						
Всего:		-	-	0.0989	0.017741	2019
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)						
Всего:		-	-	0.0425004	0.000082097	2019
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на (617)						
Всего:		-	-	0.00003	0.00000019	2019
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия (615)						
Всего:		-	-	0.0002	0.0001355	2019
(0616) Ксилол						
Всего:		-	-	0.096	0.487893	2019
(0621) Толуол						
Всего:		-	-	0.124	0.059504	2019
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)						
Всего:		-	-	0.0000012	0.00000032	2019
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)						
Всего:				0.0108	0.0447	2019
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)						
Всего:		-	-	0.0501	0.2079941	2019
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)						
Всего:		-	-	0.052	0.2436375	2019
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на (60)						
Всего:		-	-	0.04	0.2	2019
(2752) Уайт-спирит (1294*)						
Всего:		-	-	0.04	0.117157	2019
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды (10)						
Всего:		-	-	0.13924	0.027214	2019
(2902) Взвешенные частицы (116)						
Всего:		-	-	0.0038	0.0094062	2019
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)						
Всего:		-	-	0.108856	0.0193402	2019

Итого по неорганизованным источникам:	-	-	0.9129636	1.460306447	2019
Всего по предприятию:	-	-	0.9129636	1.460306447	2019

Работы по проведению строительства объекта будут разовыми кратковременными и существенного негативного влияния на атмосферный воздух не окажут.

Период эксплуатации:

Источники загрязнения атмосферного воздуха в период эксплуатации проектируемого объекта отсутствуют.

Оценка воздействия на водные ресурсы. Территория объектов ТП-367, 367А и 1025 находится в водоохранной зоне рек Есиль и Сарыбулак. Проведение работ согласовано с РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР МСХ РК» исх. №18-12-01-05/1002 от 12.11.2018 г.

В период проведения строительных работ источником питьевого водоснабжения является привозная бутилированная вода. Для производственных целей используется вода из местных источников. Сброс стоков предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом в места, согласованные с компетентными органами. Сброс стоков в поверхностные водные объекты и на рельеф местности исключается. Отрицательное воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на недра. Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Оценка воздействия на земельные ресурсы и почву. При проведении строительных работ снятие плодородного слоя почвы не предусматривается. Отрицательное воздействие на земельные ресурсы не ожидается.

Образование и размещение отходов в окружающей среде. Нормативы объемов образования отходов и лимиты размещения в окружающей среде, определены расчетным путем для каждого вида отхода согласно нормативно-методическим документам.

В период проведения работ ожидается образование и размещение в окружающей среде следующих видов отходов, согласно расчетным объемам образования:

Таблица 3.

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего:	1,17282	-	1,17282
в том числе:			
отходов производства	0,57282	-	0,57282
отходов потребления	0,6	-	0,6
Янтарный список			
Жестяные банки из-под краски (AD070)	0,0375		0,0375
Промасленная ветошь (AD060)	0,01397	-	0,01397
Зеленый список			
Твердые бытовые отходы (G0060)	0,6	-	0,6
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,00135 00135		0,00135 00135
Строительные отходы (GG170)	0,52	-	0,52

Временное хранение отходов, их утилизация, осуществляется в соответствии с требованиями ст. 292 Экологического Кодекса РК и санитарных норм и правил. Воздействие отходов на окружающую среду ожидается незначительное.

Оценка воздействия на животный и растительный мир. Проектируемый объект расположен на урбанизированной территории, подвергнутой антропогенному воздействию. Его территория не является экологической нишей для эндемичных и «краснокнижных» видов животных и растений. На прилегающей территории отсутствуют особо охраняемые природные территории, исторические и археологические памятники.

Представлено письмо АО «Астана-Региональная Электросетевая компания» №13-11327 от 08.11.2018 г. об отсутствии работ по сносу зеленых насаждений. Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не ожидается.

Социально-экономическая среда. Реализация проектируемого объекта будет способствовать увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет за счет налоговых отчислений, увеличению занятости местного населения, за счет создания новых рабочих мест.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности. При соблюдении природоохранных мероприятий, санитарно - эпидемиологических требований экологические риски допустимые.

Природоохранные мероприятия. На период строительства предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

проведение мероприятий, предотвращающие пыление территории строительства.

организация системы сбора, хранения, транспортировки и утилизации отходов производства и потребления.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочий проект «Проектирование замены оборудования ТП, КТП-10/0,4 КВ НА 2019 год».

Рабочим проектом предусмотрено: замена физически и морально устаревшего оборудования, силовых трансформаторов и ремонт зданий в существующих трансформаторных подстанциях и распределительных пунктах, согласно требований тех. условий и задания.

Проектом предусматривается первоочередное устройство санитарно-бытовых помещений и обеспечение их водой и электроэнергией. Охрана труда рабочих обеспечивается выдачей администрацией необходимых средств индивидуальной защиты и выполнением мероприятий по коллективной защите рабочих.

На период проведения строительно-монтажных работ стационарных источников водоснабжения не требуется, так как данные работы на площадке являются временными. Вода для строительной бригады будет доставляться автоводовозами и храниться в специальных емкостях.

При выезде автотранспортного средства со строительной площадки на центральную магистраль оборудуется пункт мойки колес, имеющий твердое покрытие с организацией системы сточной ливневой канализации с септиком и емкостью для забора воды.

ТБО будут храниться в металлических емкостях и по мере накопления, передаваться специализированной организации. Для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод от строительного участка планируется устройство надворного биотуалета, опорожнение которого будет производиться по мере накопления и вывозится подрядной организацией.

Проектом предусмотрены ряд мероприятий по обеспечению работающего персонала спец. одеждой, противошумными наушниками или шлемами и другими средствами индивидуальной защиты; прохождение работниками медицинского осмотра; сокращение времени пребывания в условиях вибрации. На всех участках и в бытовых помещениях оборудуются аптечки первой помощи.

Рабочий проект «Проектирование замены оборудования ТП, КТП-10/0,4 КВ НА 2019 год» соответствует требованиям санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства", утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Расчет продолжительности реконструкции выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014 часть II, раздел «Коммунальное хозяйство» табл. Б.5.2.1, п.24.

Продолжительность реконструкции составляет 6 месяцев.

Начало реализации проекта 1 февраля 2019 года. Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

2019 год - 100 %.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом 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 № 249-нқ от 14.11.2017 г. «Об утверждении нормативных документов по ценообразованию в строительстве» на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 13 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса по выпуску смет «АВС-4» (редакция 2018.4) в ценах 4 квартала 2018 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные (ЭСН РК 8.04-01-2015 с изменениями и дополнениями 1-13;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015 с изменениями и дополнениями 1-13;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015 Изменения и дополнения 1-13;
- сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции (ССЦ РК 8.04-08-2017). 2018 год;
- сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства (ССЦ РК 8.04-09-2017). 2018 год;
- сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов (СЦЭМ РК 8.04-11-2017). 2018 год;

- сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства (СЦПГ РК 8.04-12-2017). 2018 год;

- сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом (СЦПГ РК 8.04-12-2017*);

- сборник сметных тарифных ставок в строительстве (СТС РК 8.04-07-2017*);

- сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (УСН РК 8.02-03-2017).

- сборники укрупненных показателей сметной стоимости строительства (УСН РК 8.02-04-2017).

- сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015) с учетом изменений и дополнений;

- сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015) с учетом изменений и дополнений;

- перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания», согласно пункту 66 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

- средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ 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);

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

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

- стоимость проектных работ включена расчетная.

- стоимость экспертизы включена расчетная.

Затраты на инжиниринговые услуги определены в соответствии с приказом Председателя КДС, ЖКХ и УЗР МНЭ РК № 102-нқ от 11.05.2018 г.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018-2019 годах через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного согласно Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2017-2022 годы от 29 августа 2017 года, (протокол №34), приложение 1.

Месячный расчетный показатель на 2019 год составляет 2525 тенге.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Экспертиза PRO» в рабочий проект «Проектирование замены оборудования ТП-10/0,4 кВ на 2019 год (для 17 штук)» внесены следующие изменения и дополнения:

Конструктивные решения

1. Согласно СН РК 1.02-03-2011, ГОСТ 21.501-2011, приложения технического

заключения (ведомости объемов ремонтно-восстановительных работ) разработаны проектные решения в графической части рабочего проекта, с планами, ведомостями отделки.

Электротехнические решения

Электрооборудование

2. Проект разработан на основании действующих нормативных документов. Ссылки на отмененные и недействующие документы исключены.

3. Ведомость основного комплекта дополнена разделом АСКУЭ.

4. При загрузке на портал каждый раздел рабочего проекта загружен в соответствующий раздел.

5. Схема электрическая принципиальная включена в состав рабочего проекта. Листы ЭП внесены в ведомость прилагаемых документов.

6. Принято современное оборудование из ресурсной сметно-нормативной базы РСНБ РК - кабели, муфты, ячейки и т.п.

7. В спецификации оборудования указаны ГОСТ на оборудование и материалы

8. Откорректирована ОПЗ, ПОС согласно замечаний.

9. Предоставлены ТУ на замену оборудования ТП-249, 460 согласно задания на проектирование от 03.04.2018.

Системы связи

Система телемеханизации

10. Предоставлен полный комплект рабочих чертежей по этому разделу.

11. При загрузке на портал каждый раздел рабочего проекта загружен в соответствующий раздел.

12. Принято современное оборудование из ресурсной сметно-нормативной базы РСНБ РК.

13. В спецификации оборудования указаны ГОСТ на оборудование и материалы

14. Откорректированы ОПЗ, ПОС согласно замечаний.

Автоматическая система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ).

15. Проект разработан на основании действующих нормативных документов. Ссылки на отмененные и недействующие документы исключены.

16. В ведомости основного комплекта рабочих чертежей раздел ЭМ обозначен как ЭС в соответствии с реальной маркировкой раздела.

17. Принято современное оборудование из ресурсной сметно-нормативной базы РСНБ РК.

18. В спецификации оборудования указаны ГОСТ на оборудование и материалы

19. Откорректированы ОПЗ, ПОС согласно замечаний.

Охранно-пожарная сигнализация.

20. Проект разработан на основании действующих нормативных документов. Ссылки на отмененные и недействующие документы исключены.

21. Объем работ по охранно-пожарной сигнализации выполнен согласно задания на проектирование, согласован с заказчиком.

22. На скелетной схеме указаны количество датчиков в шлейфе, длина шлейфа.

23. Принято современное оборудование из ресурсной сметно-нормативной базы РСНБ РК.

24. В спецификации оборудования указаны ГОСТ на оборудование и материалы

25. Откорректированы ОПЗ, ПОС согласно замечаний.

Оценка воздействия на окружающую среду

26. Проектные решения приведены в соответствие с требованием пп. 2,6,9 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденная

Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п. Ссылки на утратившую нормативно – методическую документацию приведены в соответствие.

27. Раздел 3. В период проведения строительных работ учтены выбросы от разгрузки инертных материалов.

28. Нумерация источников выбросов в таблице 3.6. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух приведена в соответствие с Приложением 2 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-о.

29. Таблица нормативов эмиссий в окружающую среду, приведена в соответствие с Приложением 5 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 17 июня 2016 года № 254.

30. Класс опасности объекта приведен в соответствие санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов № 237 от 20.03.2015 г.», ст. 40 ЭК РК.

31. Раздел 9.3. Представлен расчет водопотребления технической воды в период проведения строительных работ.

32. Раздел 8. В период строительных работ учтено образование огарков сварочных электродов и жестяных банок из-под ЛКМ. Проектные решения приведены в соответствие с требованием пп.11-2 ст.41 Экологического Кодекса РК.

33. Объемы материалов, используемые при расчетах эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированной проектно - сметной документацией.

34. Количество привлекаемой рабочей силы и период проведения строительных работ приведен в соответствие с проектно – сметной документацией

35. Заявление об экологических последствиях приведено в соответствие с Приложением 4 к Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

36. Заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории приведена в соответствие с Приложением №2 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 20 февраля 2015 года № 115:

- Класс опасности и категория объекта приведена в соответствие санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов № 237 от 20.03.2015 г.».
- откорректированы прилагаемые к заявке документы.
- нормативные объемы выбросов и запрашиваемые лимиты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в соответствие с откорректированными нормативами эмиссий в окружающую среду раздела «ОВОС»

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

37. В соответствии с Санитарными правилами "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства", утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177, проектом не предусмотренные пункты устранены;

Мониторинг цен в строительстве и прайс-листы

38. Официальные курсы валюты для прайс-листов, принятых в проекте, обновлены по состоянию на 4 квартал 2018 г.

39. Материалы поз. 19-21 приняты их сметно-нормативной базы.

40. Коммерческие и ценовые предложения на стр. 1-16,16 обновлены по состоянию

на 4 квартал 2018 г.

41. Перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, отсутствующих в действующих сборниках цен, принят и утвержден решением заказчика в соответствии с пунктами 55, 60 и 61 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в РК.

Сметная документация

42. В локальных сметах неверно определенные общие стоимости и составляющие по отдельным расценкам приведены в соответствие со сборниками сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции 2018 г. (ССЦ РК 8.04-08-2018). (Выпуск 3) и на инженерное оборудование Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование ССЦ РК 8.04-09-2018). (Выпуск 2).

43. В локальных сметах неверно определенные общие стоимости и составляющие по отдельным расценкам приведены в соответствие со сборниками сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции 2018 г. (ССЦ РК 8.04-08-2018). (Выпуск 3) и на инженерное оборудование Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование ССЦ РК 8.04-09-2018). (Выпуск 2).

44. Неверно примененные расценки приведены в соответствие со сборниками элементных сметных норм расхода на строительные, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015, НДЗ РК 8.04-05-2015, НДЗ РК 8.04-06-2015) с изменениями и дополнениями 1-13.

45. Дополнительные объемы работ включены в смету согласно измененных рабочих чертежей.

46. Неверно учтенные объемы работ приведены в соответствие с рабочими чертежами.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком рабочего проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект «Проектирование замены оборудования ТП-10/0,4 кВ на 2019 год (для 17 штук)» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями.

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

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.1, соответствуют заданию на проектирование, государственным нормативным требованиям по санитарной и экологической безопасности, функциональному назначению объекта.

Рабочий проект с оценкой воздействия на окружающую среду соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года, Инструкции по

проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

Рабочий проект соответствует требованиям "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства", утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозаменяющие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Таблица 3

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1	Общая сметная стоимость реконструкции в текущих и прогнозных ценах 2018, 2019 г г., всего,	млн. тенге	329,141	326,542
	в том числе:			
	СМР	млн. тенге	61,930	59,707
	оборудование	млн. тенге	207,378	207,378
	прочие затраты	млн. тенге	59,833	59,457
	в том числе сметная стоимость строительства по годам:			
	В текущем уровне цен 2018 года с МРП 2405 тенге	млн. тенге	14,365	14,365
	В текущем уровне цен 2019 года с МРП 2525 тенге	млн. тенге	314,776	312,177
2	Нормативная продолжительность реконструкции	мес.	6,0	6,0

Примечание: Снижение сметной стоимости реконструкции на 2,599 млн. тенге вызвано приведением в соответствие неверно принятых объемов, норм и ресурсов согласно измененным рабочим чертежам и нормативной базы.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Проектирование замены оборудования ТП-10/0,4 кВ на 2019 год (для 17 штук)» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018, 2019 г. г., всего - 326,542 млн. тенге;
в том числе:
СМР - 59,707 млн. тенге;
оборудование - 207,378 млн. тенге;
прочие затраты - 59,457 млн. тенге;
Нормативная продолжительность реконструкции - 6,0 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых

гарантирована АО «Астана - Региональная Электросетевая Компания», в соответствии с условиями договора от 06 февраля 2018 года №96.

3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при капитальном ремонте максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «2019 жылғаТҚС-10/0,4 кВ жабдықтарын ауыстыруды жобалау (17 дана үшін)» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес және белгіленген тәртіпте келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Ағымдағы және болжамдағы 2018, 2019 ж.ж. құны деңгейі бағасында құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы,	- 326,542 млн. теңге;
оның ішінде:	
ҚМЖ	- 59,707 млн. теңге;
жабдықтар	- 207,378 млн. теңге;
басқа да шығындар	- 59,457 млн. теңге;
қайта құрудің нормативтік ұзақтығы	- 6,0 ай.

2. Осы сараптамалық қорытынды тапсырысшының жобалауға бекіткен бастапқы материалдарының (деректерінің) негізінде орындалды, олардың дұрыстығына 2018 жылғы 06 ақпандағы №96 шартының талаптарына сәйкес «Астана-Аймақтық Электржелілік Компаниясы» АҚ кепілдік береді.

3. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасының құжаттамаларын қабылдаған кезде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі тиіс.

4. Тапсырысшы күрделі жөндеу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдарын барынша мол пайдалансын.

Рахматулин Р.М.

Директор

Сулейменова Л.А.

Эксперт

Хасанова М.А.

Эксперт

Димбаева А.Р.

Эксперт

Нурмагамбетова А.К.

Эксперт

Лыкова Г.М.

Эксперт

Тулебаев Ч.С.

Специалист

Номер: KZ32VDD00107763

Акимат города Астаны

ГУ «Управление охраны окружающей среды и природопользования города Астаны»

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "Астана - Региональная Электросетевая Компания" 000001, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица САУРАН, дом № 7 Б, ВП-1,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 021240001744

Наименование производственного объекта: ТП - 249,234,236,265,300,315,317,367,367А,460,1025, РП-17,24

Местонахождение производственного объекта:

г.Астана, район "Сарыарка" улица Ы.Дүкенұлы, 13 д.

г.Астана, район "Алматы" ул. Манаса, район ж.д. 9, (проспект Абылай хана 25/2)

г.Астана, район "Есиль" район "Караоткел-2", д.9

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 Кожабаева Алия Толеутаевна

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

Место выдачи: **Дата выдачи:** 20.12.2018 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:	0,91296360	1,4603064470
РП-30,36	0,10738228	0,1717482240
в т.ч. по ингредиентам:		
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0000847	0,00000305
Сера диоксид	0,011635	0,0020872
Толуол	0,014588	0,007
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,0000447	0,00000165
Пропан-2-он	0,00611	0,02866
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)	0,012806	0,00227
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0000235	0,0000159
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000352	0,0000000223
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0000188	0,0000153
Уайт-спирит	0,004705	0,01378
Углерод	0,00644	0,001563
Углерод оксид	0,005	0,00000966
Бенз/а/пирен	0,00000014	0,000000037
Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	0,004705	0,0235
Бутан-1-ол	0,00127	0,00525
Азот (II) оксид	0,000686	0,000135
Азота (IV) диоксид	0,00512	0,001173
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,01638	0,003201
Кальций оксид	0,00000082	0,0000000047
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,01129	0,057399
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000129	0,0000106
Бутилацетат	0,00589	0,02447
Взвешенные частицы	0,000447	0,001106
Железо (II, III) оксиды	0,0001212	0,0000978

ТП - 249,234,236,265,300,315,317,367,367А,460,1025, РП-17,24	0,69819904	1,1168099990
в т.ч. по ингредиентам:		
Взвешенные частицы	0,002906	0,0071942
Бутилацетат	0,03832	0,1590541
Железо (II, III) оксиды	0,0007876	0,0006359
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,07342	0,373095
Кальций оксид	0,00000536	0,0000000306
Бутан-1-ол	0,00826	0,0342
Азота (IV) диоксид	0,0333	0,0076282
Азот (II) оксид	0,004467	0,000881
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,10648	0,020812
Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	0,03059	0,153
Бенз/а/пирен	0,00000092	0,000000246
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000842	0,0000689
Углерод	0,04187	0,0101585
Уайт-спирит	0,03059	0,089597
Углерод оксид	0,0325004	0,000062777
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00002296	0,0000001454
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000153	0,0001037
Толуол	0,094824	0,045504
Пропан-2-он	0,03978	0,1863175
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,0002906	0,0000107
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)	0,083244	0,0148002
Сера диоксид	0,07563	0,0135666
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0005506	0,0000199
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0001224	0,0000994
ТП-1050,1085	0,10738228	0,1717482240
в т.ч. по ингредиентам:		
Взвешенные частицы	0,000447	0,001106
Бутилацетат	0,00589	0,02447
Бутан-1-ол	0,00127	0,00525
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,01129	0,057399
Кальций оксид	0,00000082	0,0000000047
Железо (II, III) оксиды	0,0001212	0,0000978
Азота (IV) диоксид	0,00512	0,001173
Азот (II) оксид	0,000686	0,000135

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000129	0,0000106
Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	0,004705	0,0235
Бенз/а/пирен	0,00000014	0,000000037
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,01638	0,003201
Углерод	0,00644	0,001563
Уайт-спирит	0,004705	0,01378
Толуол	0,014588	0,007
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000352	0,0000000223
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0000235	0,0000159
Углерод оксид	0,005	0,00000966
Пропан-2-он	0,00611	0,02866
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,0000447	0,00000165
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0000188	0,0000153
Сера диоксид	0,011635	0,0020872
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0000847	0,00000305
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)	0,012806	0,00227
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. Не превышать выбросов загрязняющих веществ в атмосферу сверхустановленных лимитов установленных настоящим разрешением на эмиссии в окружающую среду.
2. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу исчислять расчетным путем согласно проекту нормативов ПДВ или инвентаризации источников выбросов по возможности использовать результаты инструментальных замеров по методикам, поквартально.
3. Представлять отчетность, относящуюся к охране природы по форме 870.00- Декларация по плате за эмиссии в окружающую среду с приложениями по форме 870.01.
4. Платежи за загрязнение окружающей среды исчислять по ставкам платы, установленным Решением Маслихата города Астаны. Суммы платы исчислять исходя из фактических объемов загрязнения окружающей среды и установленных ставок. Внесение платы осуществлять в управление государственных доходов по району Алматы, Сарыарка, Есиль г. Астаны.
5. Предоставление отчетности в течение 10 рабочих дней после отчетного периода, согласно приказу Министра энергетики РК «Об утверждении Правил ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля и требований к отчетности по результатам производственного экологического контроля» от 7 сентября 2018 года № 356, предусмотрено.