«Костанайюжэлектросервис» КМК диспетчерлік пунктінің тікелей телефондық байланыс арналарын ұйымдастыру» жобасы шеңберінде «Костанайюжэлектросервис» КМК ЭКЕАЖ «KEGOC» Сарыбай жүйеаралық электр желілері» АҚ филиалының РДО диспетчерлік пунктімен байланыс орнату»
жұмыс жобасы бойынша
(оң)
26.12.2019 ж. № ЭPRO-0295/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қостанай облысы әкімдігі энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасының «Костанайюжэлектросервис» КМК

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АстанаЭлектроСтройСервис» ЖШС

Нұр-Сұлтан қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Костанайюжэлектросервис» КМК диспетчерлік пунктінің тікелей телефондық байланыс арналарын ұйымдастыру» жобасы шеңберінде «Костанайюжэлектросервис» КМК ЭКЕАЖ «KEGOC» Сарыбай жүйеаралық электр желілері» АҚ филиалының РДО диспетчерлік пунктімен байланыс орнату» жауапкершілігі шектеулі серіктестігімен берілді.

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

Осы сараптамалық қорытынды "НОМАД Иншуранс" СК АҚ-да кәсіби жауапкершілікті ерікті сақтандыру №020-19-0036/177966 сериясы В-ПРОФ шартына сәйкес сақтандырылған.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ЭPRO-0295/19 от 26.12.2019 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии КГП «Костанайюжэлектросервис» в рамках проекта «Организации прямых телефонных каналов связи диспетчерского пункта КГП «Костанайюжэлектросервис» с диспетчерским пунктом РДЦ филиала АО «KEGOC» Сарбайские межсистемные электрические сети»

ЗАКАЗЧИК:
КГП «Костанайюжэлектросервис»
Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис»

г. Нур-Султан

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии КГП «Костанайюжэлектросервис» в рамках проекта «Организации прямых телефонных каналов связи диспетчерского пункта КГП «Костанайюжэлектросервис» с диспетчерским пунктом РДЦ филиала АО «KEGOC» Сарбайские межсистемные электрические сети»** 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».

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договору Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии КГП «Костанайюжэлектросервис» в рамках проекта «Организации прямых телефонных каналов связи диспетчерского пункта КГП «Костанайюжэлектросервис» с диспетчерским пунктом РДЦ филиала АО «KEGOC» Сарбайские межсистемные электрические сети».

Настоящее экспертное заключение выполнено в соответствии с договором от 19 июня 2019 года № 38, заключенным между ТОО «Экспертиза PRO» и КГП «Костанайюжэлектросервис» Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области», по принципу «одного окна».

Ранее по данному рабочему проекту «Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии КГП «Костанайюжэлектросервис» в рамках проекта «Организации прямых телефонных каналов связи диспетчерского пункта КГП «Костанайюжэлектросервис» с диспетчерским пунктом РДЦ филиала АО «KEGOC» Сарбайские межсистемные электрические сети» выдано отрицательное заключение от 09 сентября 2019 года №ЭPRO-0213/19.

2. ЗАКАЗЧИК: КГП «Костанайюжэлектросервис» Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис» (государственная лицензия ГСЛ № 0008316 от 25 апреля 2005 года, приложение к лицензии от 25 апреля 2005 года, выданные Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, II категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 12 декабря 2018 года;

решение ГУ «Территориального департамента Комитета атомного и энергетического надзора и контроля по Костанайской области» Министерства энергетики Республики Казахстан от 29 августа 2018 года № 32-31/363 «Рекомендация об устранении нарушений, выявленных по результатам профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля в области электроэнергетики» с приложением рекомендации № 2 от 28 августа 2018 года;

дефектный акт № 1, утвержденный заказчиком от 04 декабря 2018 года;

дефектный акт № 2, утвержденный заказчиком от 04 декабря 2018 года;

сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования, утвержденная заказчиком (без даты);

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком от 03 июля 2019 года;

письмо заказчика от 11 декабря 2019 №07-2358, содержащее данные, о сроках начала строительства;

письмо заказчика от 26 июня 2019 года № 07-679, содержащее данные, о согласовании заказчиком принятых решений;

письмо заказчика от 09 июня 2019 года № 07-710, содержащее данные, об источнике финансирования (бюджетные средства);

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

письмо заказчика от 25 июля 2019 года №07-763, содержащее сведения о зеленых насаждениях.

Технические условия:

на подключение АСКУЭ от 10 декабря 2018 года № 01-15-03-05/7769, выданные АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» (срок действия - нормативный срок продолжительности строительства).

5.2 Согласования заинтересованных организаций

Технический проект, согласованный с директором департамента релейной защиты и автоматизации подстанций АО «KEGOC» Нурутдиновым А.Б. в 2018 году.

Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской области» от 19 декабря 2019 года №KZ36VDD00134560.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

№ AESS-18-12. ПЗ. Пояснительная записка.

№ AESS-18-12. АСКУЭ. Том 1. Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии КГП «Костанайюжэлектросервис».

№ AESS-18-12.ТМ. Том 2. Телемеханика.

№ AESS-18-12.СД. Сметная документация.

№ AESS-18-12. ПОС. Проект организации строительства.

№ AESS-18-12. ЗЭП. Заявление об экологических последствиях.

Прайс-листы (основной, альтернативный вариант).

Расчет продолжительности строительства по объекту.

Расчет проведения экспертных работ.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта является модернизация автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии КГП «Костанайюжэлектросервис» в рамках проекта «Организации прямых телефонных каналов связи диспетчерского пункта КГП «Костанайюжэлектросервис» с диспетчерским пунктом РДЦ филиала АО «KEGOC» Сарбайские межсистемные электрические сети.

5.5 Существующее положение

Оперативно-диспетчерское управление режимами электропотребления энергообъектами Заказчика - КГП «Костанайюжэлектросервис» осуществляется под оперативным управлением диспетчерским пунктом РДЦ филиала АО «KEGOC» Сарбайские межсистемные электрические сети».

Основной деятельностью предприятия КГП «Костанайюжэлектросервис» является энергоснабжение потребителей электроэнергией осуществляется от ПС 110/35/10 кВ «Сары-Узень» и ПС 110/35/10 кВ «Западная» находящихся на балансе КГП «Костанайюжэлектросервис».

В состав КУЭ присоединений 110 кВ, 35 кВ и 10 кВ входят существующие трансформаторы напряжения 110 кВ, 35 кВ и 10 кВ, трансформаторы тока ввода 110 кВ, 35 кВ и 10 кВ и устанавливаемые счетчики электрической энергии типа ЕвроАльфа А1800.

Трансформаторы тока и напряжения 110 кВ, 35 кВ и 10 кВ соответствуют предъявляемым требованиям и находятся в эксплуатации.

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Кабели от трансформаторов тока и трансформаторов напряжения до клемм счетчиков представляют собой кабели с медными жилами и удовлетворяют предъявляемым требованиям.

Установленные счетчики электроэнергии присоединений 110 кВ, 35 кВ и 10 кВ не имеют портов передачи данных и требуют замены.

Климатические условия на местности: температурный диапазон - от минус 40°С до плюс 50°С, высота над уровнем моря - 195 метров.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта, и характеристика участка строительства

Проектируемый участок строительства расположен в Костанайской области, рядом с городом Аркалык.

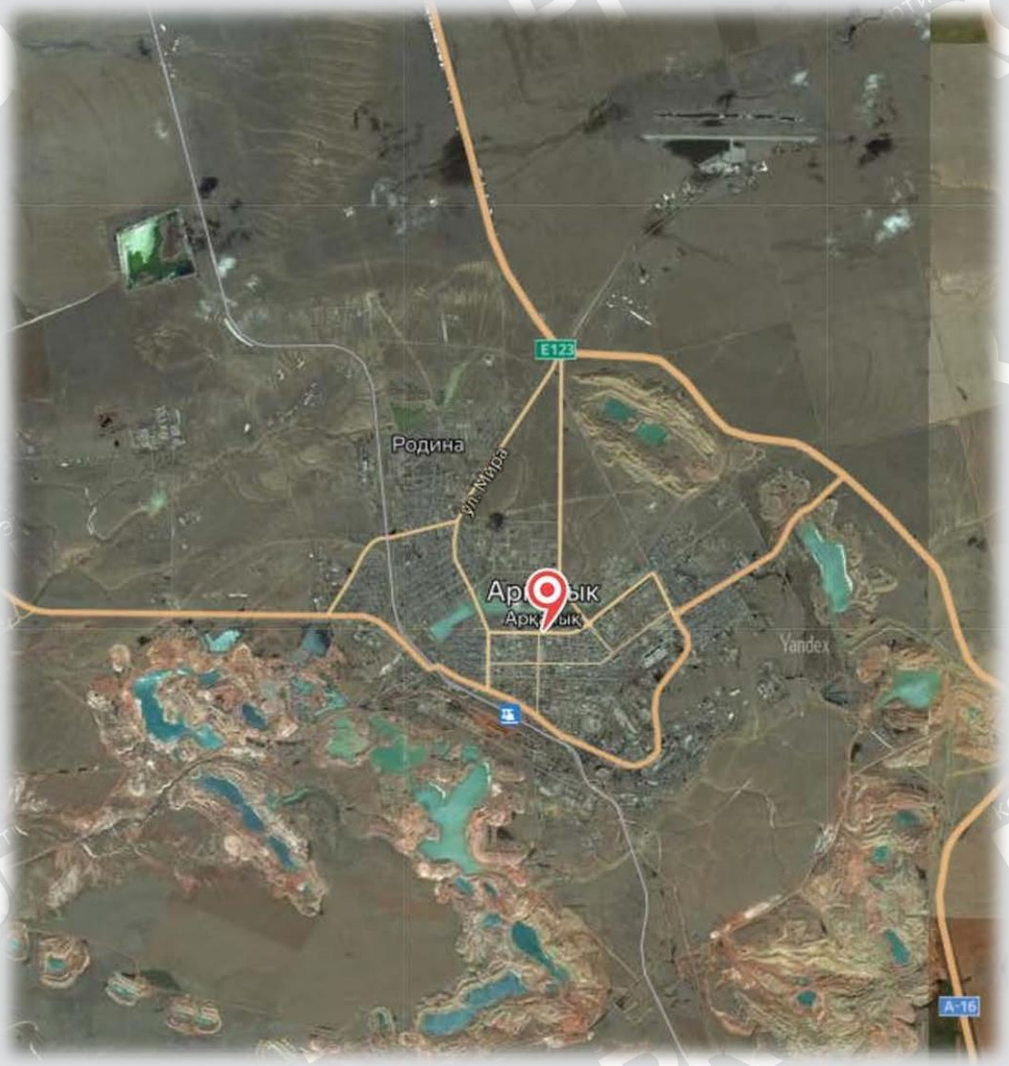


Рисунок 1 - Ситуационная схема

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Природно-климатические условия района участка строительства

Климатический район	- IIIA.
Абсолютная минимальная температура воздуха	- минус 43,2 °С;
Абсолютная минимальная температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98	- минус 40,3 °С;
Абсолютная минимальная температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92	- минус 36,3 °С;
Средняя относительная влажность за год	- 72%;
Среднее количество осадков за год	- 330 мм;
Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	- ЮЗ;
Преобладающее направление ветра за июнь-август	- СВ;
Максимальная из средних скоростей ветра за январь	- 12,2 м/сек;
Минимальная из средних скоростей ветра за июль	- 3,2 м/сек;
Средняя из максимальных за год глубина промерзания грунта	- 1,43 м;
Максимальная глубина промерзания	- 2,03 м;
Глубина проникновения 0^0С в грунт	- 1,80.
Высота снежного покрова (средняя из наибольших декадных за зиму)	- 74 см;

Сейсмичность района район несейсмичный (СП РК 2.03-30-2017).

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Системы связи и сигнализации

АСКУЭ

Проект АСКУЭ КГП «Костанайюжэлектросервис» разработан на основании технического задания для создания Автоматизированной системы коммерческого учета АСКУЭ 6 ПС-110/35/10кВ “Западная” и ПС 110/35/35/10кВ “Сары -Узень” КГП «Костанайюжэлектросервис», на основании технических условий, выданных АО KEGOK № 01-15-03-05/7769 от 10.12.2018г, а также в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами.

В проекте предусмотрена установка приборов учета электроэнергии Евро Альфа 1800 в ЗРУ-110кВ. Приборы учета устанавливаются в существующие шкафы учета напольного исполнения и подключаются к шкафам АСКУЭ УТМ-64М по интерфейсу RS-485 и затем через каналы связи GSM к серверу базы данных системы АСКУЭ расположенной в серверной КГП «Костанайюжэлектросервис». Прокладка контрольных кабеле и кабелей связи проводится по существующим лоткам и кабельным каналам.

Проектом предусматривается установка приборов учета на следующих подключениях ПС”Западная”:

- ВЛ-110 “Восточная 1 цепь”
- ВЛ-110 “Восточная 2 цепь”
- ВЛ-110 “Сары -Узень 1 цепь”
- ВЛ-110 “Сары-Узень 2 цепь”
- ВЛ-110 “Коктауская”
- ВЛ-110 “АТЭЦ"

ПС 110/35/10кВ “Сары -Узень”:

- ВЛ-110 "Державинка 1 цепь”
- ВЛ-110 “Державинка 2 цепь”
- ВЛ-110 “Западная 1 цепь”
- ВЛ-110 “Западная 2 цепь”

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

- ВЛ-110 "50 ЛЕТ СССР”

Все монтажные работы выполнить согласно ПУЭ РК и действующих норм РК. Размещение оборудования коммерческого учета, предусматриваемого данным проектом, происходит в шкафах учета напольного исполнения

Контрольные кабели, кабели электропитания прокладываются через гофротрубы на спусках, подъемах и переходах.

Выполнение монтажных, пусконаладочных, эксплуатационных работ, предусмотренных данным проектом, должно производиться в соответствии с ПУЭ, ПТБ, ПТЭ и СН РК 4.04-07-2019

Монтаж оборудования производить в строгом соответствии с правилами завода-изготовителя.

Электромонтажные работы выполнить в соответствии с ПУЭ, ПТБ, ПТЭ и СН РК 4.04-07-2019.

Заземление оборудования - согласно ПУЭ.

Телемеханика

Настоящий комплект рабочих чертежей разработан для создания системы телемеханики на ПС-110/35/10кВ “Западная” и ПС 110/35/35/10кВ "Сары -Узень” на масляных выключателях или элегазовых выключателях КГП «Костанайюжэлектросервис» на основании технических условий, выданных АО KEGOK № 01-15-03-05/7769 от 10.12.2018г.

Проектом телемеханики ПС предусматривается:

Телесигнализация на диспетчерский пункт КГП "Костанабюжэлектросервис” состояния положения коммутационных аппаратов:

- Масляные выключатели (МВ) или элегазовые выключатели в ОРУ-110 кВ;

2. Телеизмерение мгновенного значения активной (Р), реактивной (Q) мощности, протекающей по линиям 110кВ, фиксируемых ПС110/35/10кВ “Западная”:

- ВЛ-110 “Восточная 1 цепь”
- ВЛ-110 “Восточная 2 цепь”
- ВЛ-110 “Сары -Узень 1 цепь”
- ВЛ-110 "Сары-Узень 2 цепь”
- ВЛ-110 "Коктауская”
- ВЛ-110 "АТЭЦ”
- ШСВ-110

3.Телеузмерение мгновенного значения активной (Р), реактивной (Q) мощности, протекающей по линиям 110кВ, фиксируемых ПС110/35/10кВ “Сары -Узень”:

- ВЛ-110 "Державинка 1 цепь”
- ВЛ-110 "Державинка 2 цепь”
- ВЛ-110 “Западная 1 цепь”
- ВЛ-110 “Западная 2 цепь”
- ВЛ-110 “50 ЛЕТ СССР”
- ШСВ-110

В качестве устройства телемеханики используется шкаф ТМ УТМ-64М, передача данных в удаленный центр сбора данных осуществляется по основному широкополосному каналу РРЛ и по резервному GSM\GPRS каналу сотового оператора.

В ТП информация с соответствующих датчиков и аппаратов поступает на УТМ-64М и после обработки данные передается через интернет посредством GPRS, в качестве канала связи используется сотовая связь GSM. В диспетчерском пункте информация, переданная с ТП, принимается и обрабатывается сервером телемеханики и передается на

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

диспетчерский пункт РДЦ филиала А0 “КЕСОС” Сарбайские МЭС» по организовываемым каналам связи АО "Казтранском”.

Электромонтажные работы выполнить в соответствии с ПУЭ, ПТБ, ПТЭ и СН РК 4.04-07-2019.

Заземление оборудования - согласно ПУЭ.

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

Рабочим проектом предусмотрена установка автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) КГП «Костанайюжэлектросервис» Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области. В составе проектных материалов представлено Заявление об экологических последствиях.

Проектной документацией не предусматриваются автономные источники теплоснабжения, водоснабжения, очистные сооружения сточных вод и полигоны твердых бытовых отходов, объект размещается вне земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда, водоохранных зон, рекреационных зон, строительство не связанно со сносом зеленых насаждений.

Строительные работы и сам объект строительства не классифицируется согласно санитарной классификации объектов и в соответствии со статьей 40 Экологического Кодекса Республики Казахстан относятся к IV категории.

Воздействие на атмосферный воздух. Источником загрязнения атмосферного воздуха в период строительства будут являться площадка строительства (ист. 6001) включающая следующие источники выделения загрязняющих веществ: сварочные работы (6001/01), паяльные работы (ист. 6001/02), покрасочные работы (ист. 6001/03).

Воздействие на атмосферный воздух в период строительства будет носить кратковременный характер. На период эксплуатации источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу отсутствуют.

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Таблица 1.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников в период строительства

Производство, цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение на 2019 г		2019 г		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железо оксиды								
Строительная площадка	6001	-	-	0,001188	0,00008082	0,001188	0,00008082	2019
(0143) Марганец и его соединения								
Строительная площадка	6001	-	-	0,000102	0,00000696	0,000102	0,00000696	2019
(0168) Олова оксид								
Строительная площадка	6001	-	-	0,000053	0,00000114	0,000053	0,00000114	2019
(0184) Свинец и его соединения								
Строительная площадка	6001	-	-	0,000096	0,00000208	0,000096	0,00000208	2019
(0301) Азот диоксид								
Строительная площадка	6001	-	-	0,000167	0,00001134	0,000167	0,00001134	2019
(0337) Углерод оксид								
Строительная площадка	6001	-	-	0,001478	0,00010055	0,001478	0,00010055	2019
(0342) Фтористые газообразные								
Строительная площадка	6001	-	-	0,000083	0,00000567	0,000083	0,00000567	2019
(0344) Фториды неорганические								
Строительная площадка	6001	-	-	0,000367	0,00002495	0,000367	0,00002495	2019
(0616) Ксилол								
Строительная площадка	6001	-	-	0,167043	0,003997	0,167043	0,003997	2019
(2752) Уайт-спирит								
Строительная площадка	6001	-	-	0,141507	0,003028	0,141507	0,003028	2019
(2908) Пыль неорганическая 70-20% оксида кремния								
Строительная площадка	6001	-	-	0,000156	0,00001058	0,000156	0,00001058	2019
Итого по организованным:		-	-	-	-	-	-	
Итого по неорганизованным:		-	-	0,312240	0,00726909	0,312240	0,00726909	

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Производство, цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение на 2019 г		2019 г		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего:		-	-	**0,3122400**	**0,0072690**	**0,3122400**	**0,0072690**	

Организация санитарно-защитной зоны. В соответствии с СП «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237) для данного объекта санитарно-защитная зона не устанавливается.

Воздействие на водные ресурсы. Объект расположен за пределами водоохранных зон и полос поверхностных водоемов. На период проведения строительных работ для питьевых и технических нужд используется вода от существующих сетей. Забор воды из поверхностных и подземных водных источников не предусматривается. Водоотведение хозбытовых стоков предусмотрено в существующие канализационные сети. Сброс сточных вод на рельеф местности не планируется.

Отходы производства и потребления. Процесс производства строительных работ сопровождается образованием отходов. Все отходы производства и потребления подлежат временному хранению (в срок не более шести месяцев) в специально отведенных местах с последующим вывозом по договору со специализированными организациями на переработку или захоронение. Отходы в период эксплуатации не образуются.

Таблица 2.

Объем образования отходов в период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	**0,1347279**	-	**0,1347279**
в т.ч. отходов производства	0,0722279	-	0,0722279
отходов потребления	0,0625000	-	0,0625000
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под ЛКМ	0,0021145	-	0,0021145
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	0,0625000	-	0,0625000
Огарки сварочных электродов	0,0001134	-	0,0001134
Строительные отходы	0,0700000	-	0,070000
Красный уровень опасности			
	-	-	-

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

*Воздействие на земельные ресурсы и почвы***.** Проектом не предусматривается снятие ПСП. Для исключения загрязнения почв отходами производства и потребления на период строительства предусмотрен сбор отходов с последующей передачей на утилизацию.

Воздействие на растительность, животный мир. Воздействие отсутствует.

Заявление об экологических последствиях к рабочему проекту «Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) КГП «Костанайюжэлектросервис» Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» соответствуют требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан, а также Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007г. №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проектируемая автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии КГП «Костанайюжэлектросервис» состоит из следующих подсистем: подсистема измерения, включающая в себя Комплексы Учета Электроэнергии (КУЭ) в составе: трансформаторы тока и напряжения, кабели от ТТ и ТН до электрических счетчиков, электрические счетчики.

Настоящим проектом предусмотрено использование цифровых каналов передачи данных от ПС 110/35/ЮкВ на базе услуг передачи данных от провайдера услуг передачи данных, который должен быть определен на стадии строительства системы. Каналы ПД от сервера АСКУЭ в центральную базу данных Системного оператора по протоколу FTP через: основной канал и резервный каналы существующий выделенный выход в сеть Internet, а так же через выход в сеть Internet от альтернативного оператора (определяется Заказчиком на стадии строительства системы). Оборудование станции РРС устанавливается на 2-м этаже административного здания КГП «Костанайюжэлектросервис», в помещении серверная. Антенны и внешние блоки РРС предусматривается разместить на существующей башне высотой 35,0 м, расположенной на территории КГП «Костанайюжэлетросервис».

При разработке организации строительства 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. Разгрузку, погрузку и перемещение строительных материалов производить только при помощи механизмов.

Временные сооружения на весь период строительства должны быть обеспечены первичными средствами пожаротушения в соответствии с типовыми правилами пожарной безопасности. Все участники строительства должны быть защищены от воздействия опасных и вредных факторов. На всех участках и в бытовых помещениях должны быть оборудованы аптечки первой помощи. Работающие обеспечиваются горячим питанием. Содержимое и эксплуатации столовых предусматривается в соответствии с документами санитарно-эпидемиологического нормирования. Так как объект является действующим, на нем уже оборудованы санузлы и устройство водоотведения. Охрана труда рабочих обеспечивается выдачей администрацией необходимых средств индивидуальной защиты и выполнением мероприятий по коллективной защите рабочих. Грузоподъемные машины, грузозахватные устройства, средства контейнеризации и пакетирования, применяемые при

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

выполнении погрузочно-разгрузочных работ, должны удовлетворять требованиям государственных стандартов и технических условий.

Вода для хозяйственно-питьевых нужд привозная, что исключает ее забор из естественных источников; Водоснабжение строителей кабельной линии осуществляется привозной водой.

Норма водоотведения равна норме водопотребления. Для нужд работающих на площадке

строительства используется существующая городская система канализации. Сточные воды, непосредственно сбрасываемые в поверхностные водные объекты, отсутствуют.

Рабочий проект АСКУЭ КГП "Костанайюжэлектросервис" в рамках проекта "Организации прямых телефонных каналов связи диспетчерского пункта КГП "Костанайюжэлектросервис" с диспетчерским пунктом РДЦ филиала АО "KEGOC" Сарбайские межсистемные электрические сети" 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; "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления", утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 23 апреля 2018 года № 187.

6.6 Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства в соответствии с СН РК 1.03-01-2016 и СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» Часть I, отрасли «Электроэнергетика», расчет продолжительности строительства был выполнен по расчетному методу определения продолжительности строительства объектов, не имеющих прямых норм в СП РК 1.03-101-2013 от объема СМР - Тн, мес., основан на функциональной зависимости ее от стоимости строительно-монтажных работ С.

Расчет выполнен по функции:

$$Тн=A1CA2;$$

где С – объем строительно-монтажных работ по основному объекту, млн. тенге;

А1, А2 – параметры уравнения, принимаемые по статистическим данным (см. таблицу В.4).

Применены коэффициенты А1=0,5202; А2= 0,5259 (таблица В.4, стр.62, п.1), С= 4,3386 млн. тенге.

Тн = 0,5202 *4,33860,5259 = 1,12 ≈ 2 мес., в том числе подготовительный период – 0,5 месяца.

Начало строительства - июнь месяц 2020 года.

Технические показатели:

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства: 2020 год - 100 %.

Нормативная продолжительность строительства составляет - 2 месяца, в том числе подготовительный период - 0,5 месяца.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативными документами по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нк, на основании государственных нормативов и принятых проектных решений с вносящими изменения и дополнениями от 14 декабря 2018 года № 257-нқ и приказом Комитета по делам строительства ЖКХ МИиИР РК №141-нқ от 13.09.2019 года.

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республики Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС-4» (редакция 2019.3) по выпуску сметной документации в прогнозном уровне цен 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015 с изменениями и дополнениями;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2019, выпуск 2;

сборник сметных цен в текущем уровне цен 2019 года на перевозку грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозки груза железнодорожным транспортом СЦПГ РК 8.04-12-2018;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2019, выпуск 3;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими параметрами и техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, в соответствии с принятыми и утвержденными решениями заказчика и в соответствии с пунктами 55, 60 и 61 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республики Казахстан (по необходимости).

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 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк.);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (п.16, приложения 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк).

средства на непредвиденные работы и затраты 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-нк).

Сметная стоимость строительства определена в текущих ценах 4 квартала с учетом прогнозного уровня инфляции 2020 года с учетом прогнозного уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 29 апреля 2019 года №8 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020-2024 годы»:

с МРП 2019 год - 2 525 тенге;

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

с МРП 2020 год - 2 651 тенге.

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

НДС -12 %.

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 «Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии КГП «Костанайюжэлектросервис» в рамках проекта «Организации прямых телефонных каналов связи диспетчерского пункта КГП «Костанайюжэлектросервис» с диспетчерским пунктом РДЦ филиала АО «KEGOC» Сарбайские межсистемные электрические сети» внесены следующие изменения и дополнения:

Системы связи и сигнализации

АСКУЭ

1. Проект разработан на действующей нормативной базе. Ссылки на отмененные и недействующие документы исключены из проекта.

2. В общих указаниях в качестве исходных данных для проектирования указаны технические условия, выданных АО KEGOK № 01-15-03-05/7769 от 10.12.2018г.

3. Предоставлено письмо №01-15-03-05/333 от 16.01.2019 о согласовании рабочего с АО КЕГОК согласно требования ТУ №01-15-03-05/333 от 16.01.2019, выданных АО КЕГОК.

4. В Общих указаниях даны пояснения, что приборы учета устанавливаются в существующих шкафах напольного исполнения.

5. Принято оборудование из ресурсной сметно-нормативной базы РСНБ РК.

6. В спецификации оборудования указаны марки, ГОСТ на оборудование и материалы (ГОСТ СПДС 21.110-2013). Количество приборов учета в СО откорректировано в соответствии с рабочим чертежам, дефектным актам.

7. Откорректирована ОПЗ, ПОС согласно замечаний.

Телемеханика

8. В общих указаниях в качестве исходных данных для проектирования указаны технические условия, выданных АО KEGOK № 01-15-03-05/7769 от 10.12.2018г.

9. Предоставлено письмо №01-15-03-05/333 от 16.01.2019 о согласовании рабочего с АО КЕГОК согласно требования ТУ №01-15-03-05/333 от 16.01.2019, выданных АО КЕГОК.

10. Принято оборудование из ресурсной сметно-нормативной базы РСНБ РК.

11. В спецификации оборудования указаны марки, ГОСТ на оборудование и материалы (ГОСТ СПДС 21.110-2013). Организация канала связи между КГП «Костанайюжэлектросервис» и РДЦ филиала А0 “КЕСОС” Сарбайские МЭС исключена из СО.

12. Откорректирована ОПЗ, ПОС согласно замечаний.

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

13. Выданные замечания по выполнению требований 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, проектом предусмотрены:

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

- по системе водоотведения санитарно-бытовых помещений строительных площадок, обеспечению аптечками, устройству санитарно-бытовых помещений, обеспечению горячим питанием, по сбору и удалению отходов.

Мониторинг цен в строительстве и прайс-листы

14. Представлены обновленные «Прайс-листы» на год проектирования 2019г. согласно действующему нормативу, с условиями поставок в терминах ИНКОТЕРМС, до объектов.

15. Исключен «Прайс-лист» на Организацию канала связи – как относящиеся к пусконаладочным работам.

16. Откорректирован перечень оборудования, материалов, изделий с приложением откорректированных «Прайс-листов», оформлен в установленном порядке, утвержденный Заказчика КГП «Костанайюжэлектросервис» УЭиЖКХ акимата Костанайской области, без даты.

Организация строительства

17. Проект организации строительства отработан в полном объеме согласно, приказа МНЭ РК от 19 марта 2015 года №229 по состоянию на 19.04.2019г., приложение 1.

18. Откорректирован планируемый срок начала строительства с указанием месяца и года (июнь 2020г.) согласно, письма-заявки Заказчика КГП «Костанайюжэлектросервис» УЭиЖКХ акимата Костанайской области №07-2358 от 11 декабря 2019 г.

19. Представлено письмо Заказчика КГП «Костанайюжэлектросервис» УЭиЖКХ акимата Костанайской области №07-2357 от 11 декабря 2019 г. о расстоянии до склада разгрузки оборудования на 2 км и 37 км.

20. Представлено письмо Заказчика КГП «Костанайюжэлектросервис» УЭиЖКХ акимата Костанайской области №07-2356 от 11 декабря 2019 г. о не включении в сметную стоимость затрат по временным зданиям и сооружениям.

21. Представлены откорректированные Дефектные акты с указанием всего состава и всех объемов работ в соответствии с требованиями СП РК 1.04-102-2012 табл. 65-71, утвержденные исполнителями технического обследования (руководитель КГП «Костанайюжэлектросервис» от 04.2.2018г.), подписанные членами комиссии эксплуатирующих организаций, с указанием расстояния (км) до складов на ответ-хранения демонтированного оборудования.

Сметная документация

22. Сметная документация пересчитана в прогнозный уровень цен с коэффициентом на МРП 2020 года согласно, письма-заявки Заказчика КГП «Костанайюжэлектросервис» УЭиЖКХ акимата Костанайской области №07-2358 от 11 декабря 2019 г. – срок реализации объекта – июнь 2020 г.

23. Локальные сметы пересчитаны в действующую версию (загрузки на портал) в 4 кв. 2019 г. редакция 2019.3, вместо редакции 2019.2.

24. Сметная документация дополнена пояснительной запиской (Приказ №249 от 14.11.17 раздел 4. Состав и виды сметной документации, п. 23).

25. Сводный сметный расчет стоимости строительства откорректирован, дополнен разбивкой по годам.

26. Затраты на проектно-изыскательские работы откорректированы согласно договору на разработку РП с Заказчиком №132 от 30.11.2018 г.

27. Затраты на проведение экспертизы рабочего проекта откорректированы согласно договору с экспертной организацией. Учтены отдельными строками обе экспертизы.

28. Откорректирован расчет на НДС с учетом затрат на НДС вневедомственной экспертизы.

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

29. Исключены затраты на временные здания и сооружения согласно, представленному письму Заказчика КГП «Костанайюжэлектросервис» УЭиЖКХ акимата Костанайской области №07-2356 от 11 декабря 2019 г.

30. Откорректированы ресурсы, учтенные в нормативе, согласно проектным решениям. Не учтенные ресурсы в проекте – исключены из сметной документации.

31. Сметная документация откорректирована согласно откорректированных дефектных актов с указанием расстояния до складов на ответ-хранения демонтированного оборудования согласно, представленному письму Заказчика КГП «Костанайюжэлектросервис» УЭиЖКХ акимата Костанайской области №07-2357 от 11 декабря 2019 г. о расстоянии до склада разгрузки оборудования на 2 км и 37 км.

32. В сметную документацию внесены дополнения и изменения с учетом технических замечаний и предложений экспертизы по рабочему проекту.

33. Представлена сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования в целом по объекту с указанием доли казахстанского содержания, утвержденная заказчиком и подписанная исполнителем (см. «приложение К» СН РК 1.02-03-2011) по откорректированной окончательной сметной документации.

34. Электронная версия документов для загрузки в окончательную версию - Окончательная редакция сметной документации оформлена единым томом и переведена в ПДФ.

35. Представлена окончательная версия сметной документации в формате KENML на основе XML и формате. PDF согласно пункта 11 Приказу Комитета по делам строительства, ЖКХ и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики РК от 21 апреля 2016 года №106-нқ.

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 «Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии КГП «Костанайюжэлектросервис» в рамках проекта «Организации прямых телефонных каналов связи диспетчерского пункта КГП «Костанайюжэлектросервис» с диспетчерским пунктом РДЦ филиала АО «KEGOC» Сарбайские межсистемные электрические сети» 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.

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

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.1, соответствуют 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 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; "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления", утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 23 апреля 2018 года № 187.

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 строительства в текущих ценах 4 квартала 2019 года с учетом норм задела в прогнозном уровне цен 2020 г., всего, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге млн. тенге млн. тенге млн. тенге	55,070 5,929 39,743 9,398	56,444 4,338 41,727 10,379
	ПИР и Экспертиза ПИР 2019 год (с МРП 2525 тенге) Строительство 2020 год (с МРП 2651 тенге)	млн. тенге	55,070 -	2,601 53,843
2	Нормативная продолжительность строительства	мес.	2,0	2,0

Примечание: Общая сметная стоимость строительства на весь период, согласно расчету общей продолжительности производства работ, определена в текущих ценах 4 квартала 2019 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан от 29 апреля 2019 года протокол №8 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020-2024 годы»: МРП 2019 год - 2525 тенге; МРП 2020 год - 2651 тенге.

Увеличение сметной стоимости на 1,374 млн. тенге вызвано: пересчетом норм задела на 2020 год реализации проекта.

В результате внесённых по экспертным замечаниям изменений и дополнений обеспечена полнота проектных решений, надежность функционирования инженерных систем и соответствие сметной документации действующим нормам по её разработке.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии КГП

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

«Костанайюжэлектросервис» в рамках проекта «Организации прямых телефонных каналов связи диспетчерского пункта КГП «Костанайюжэлектросервис» с диспетчерским пунктом РДЦ филиала АО «KEGOC» Сарбайские межсистемные электрические сети» 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 ценах 4 квартала 2019 года с
учетом норм задела в прогнозном уровне цен 2020 г, всего, - 56,444 млн. тенге;
в том числе:
СМР - 4,338 млн. тенге;
оборудование - 41,727 млн. тенге;
прочие затраты - 10,379 млн. тенге;
нормативная продолжительность строительства - 2,0 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГП «Костанайюжэлектросервис» Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области», в соответствии с условиями договора от 19 июня 2019 года №38.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Костанайюжэлектросервис» КМК диспетчерлік пунктінің тікелей телефондық байланыс арналарын ұйымдастыру» жобасы шеңберінде «Костанайюжэлектросервис» КМК ЭКЕАЖ «KEGOC» Сарыбай жүйеаралық электр желілері» АҚ филиалының РДО диспетчерлік пунктімен байланыс орнату» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес және белгіленген тәртіпте келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

ағымдағы бағаларда 2019 жылғы 4 тоқсан
ескере отырып, дайындаманың болжамды баға
деңгейі 2020 ж, барлығы, - 56,444 млн. теңге;
соның ішінде:
ҚМЖ - 4,338 млн. теңге;
жабдықтар - 41,727 млн. теңге;
басқа шығындар - 10,379 млн. теңге;
құрылыстың нормативтік ұзақтығы - 2,0 ай.

2. Осы сараптамалық қорытынды тапсырысшының жобалауға бекіткен бастапқы материалдарының (деректерінің) негізінде орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 19 маусымдағы №38 шартының талаптарына сәйкес «Қостанай облысы әкімдігі энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасының «Костанайюжэлектросервис» КМК кепілдік береді.

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

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

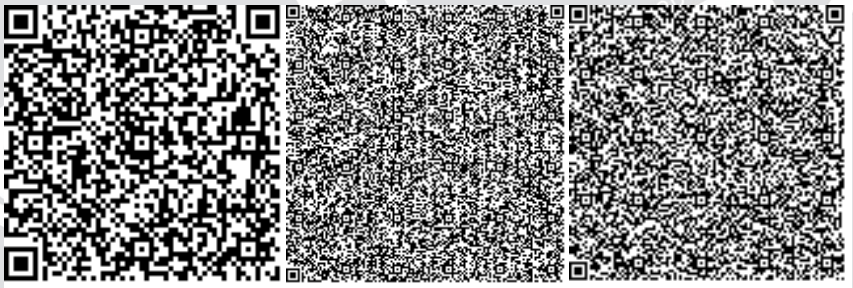
Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Рахматулин Р.М.

Директор

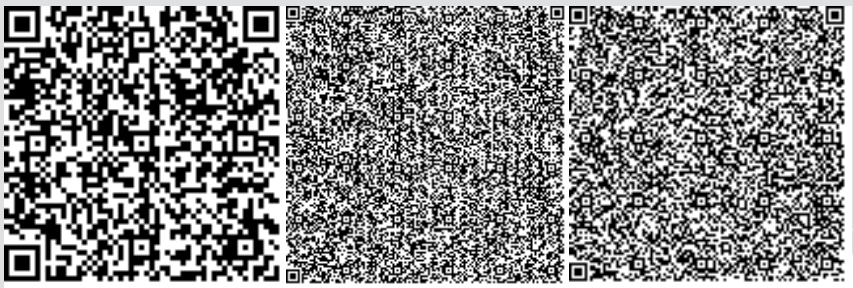
Кушекова А.Д.

Специалист



Лыкова Г.М.

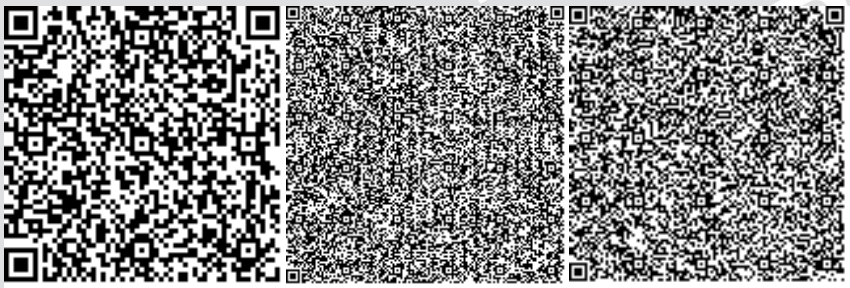
Эксперт



Хасанова М.А.

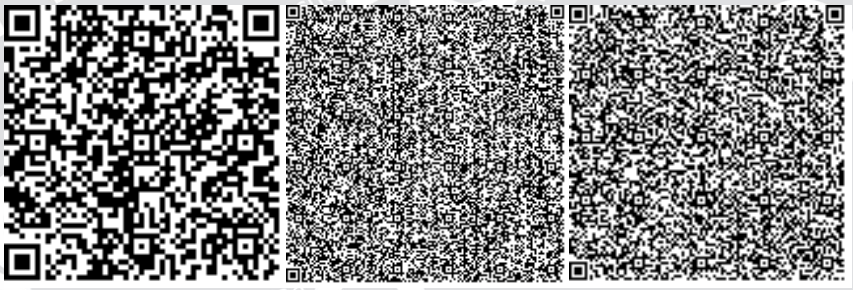
Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Эксперт



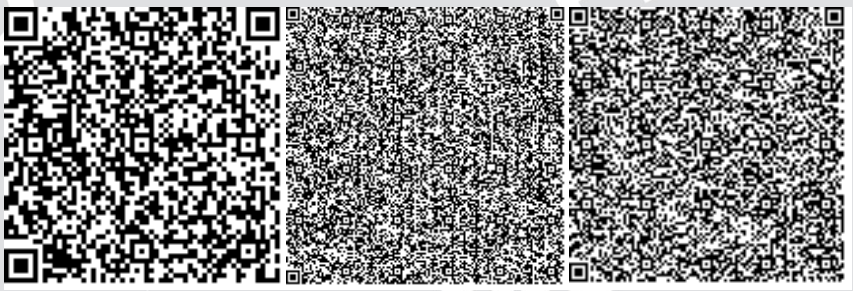
Яковлев М.М.

Эксперт



Семенова М.В.

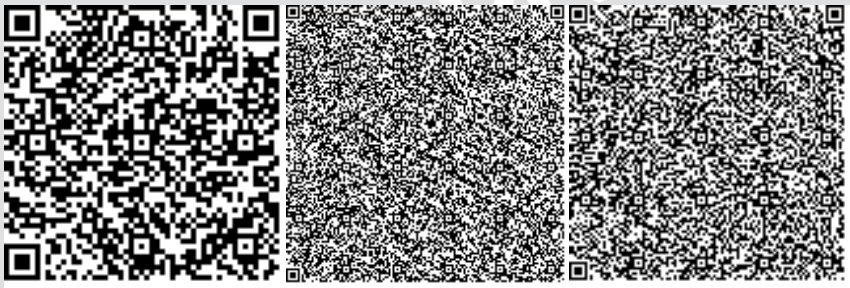
Эксперт



Малаханов А.К.

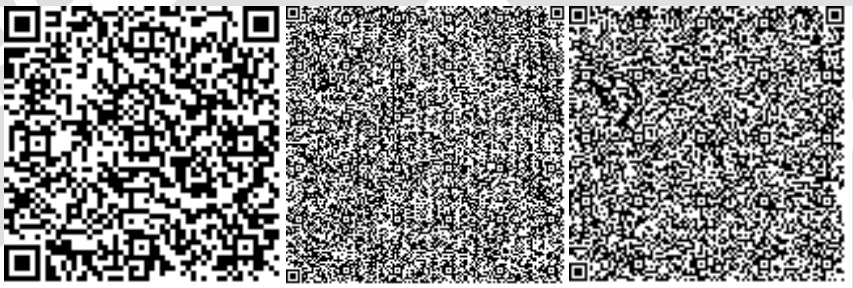
Эксперт

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности



Тулебаев Ч.С.

Специалист



Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Номер: KZ36VDD00134560

Акимат Костанайской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Коммунальное государственное предприятие "Костанайюжэлектросервис" Управления энергетики и жилищно -коммунального хозяйства акимата Костанайской области" 110300, Республика Казахстан, Костанайская область, Аркалык Г.А., г.Аркалык, улица Энергетиков, дом № 1,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060240005098

Наименование производственного объекта: АСКУЭ КГП «Костанайюжэлектросервис» в рамках проекта «Организации прямых телефонных каналов связи диспетчерского пункта КГП «Костанайюжэлектросервис» с диспетчерским пунктом РДЦ филиала АО «KEGOC» Сарбайские межсистемные электрические сети»

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Аркалык Г.А., г.Аркалык

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель Шаимов Мурат Амантаевич

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

Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 19.12.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,312240	0,00726909
стройплощадка	0,312240	0,00726909
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,141507	0,003028
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,000096	0,00000208
Углерод оксид	0,001478	0,00010055
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000083	0,00000567
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000367	0,00002495
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)	0,000156	0,00001058
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,167043	0,003997
Азота (IV) диоксид	0,000167	0,00001134
Железо (II, III) оксиды	0,001188	0,00008082
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,000053	0,00000114
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000102	0,00000696
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 лимиты эмиссий в окружающую среду (выбросы), установленные в настоящем разрешении и обоснованные расчетным или инструментальным путем или положительным заключением государственной экологической экспертизы.
2. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший (п.5 ст.73 Экологического кодекса).
3. Принимать меры по сокращению объемов образования эмиссий.
4. Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие утилизации либо захоронению согласно заключенным договорам передачи собственником отходов субъектам, выполняющим операции по сбору, утилизации, переработке, размещению или удалению отходов.
5. Данное разрешение действует на период строительства объекта.
6. В случае изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении, природопользователь обязан получить новое разрешение на эмиссии в окружающую среду.
7. Предоставлять отчет по производственному экологическому контролю в территориальные органы в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 21 июня 2016 года № 258. Физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять экологический контроль на основании п.1 ст.128 Экологического Кодекса РК.