«Қостанай облысы Федоров ауданы Копыченка ауылындағы "Промбаза-7" ЖШС өсімдік майын өндіру зауытына электрмен жабдықтау құрылысы. Түзету»
жұмыс жобасы бойынша

27.12.2022 ж. № MBSG-0010/22

# ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

**ТАПСЫРЫСШЫ**:
"Федоров ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі" мемлекеттік мекемесі

**БАС ЖОБАЛАУШЫ**:
"Архитектор" Құрылыс тобы" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Шымкент қаласы

## АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай облысы Федоров ауданы Копыченка ауылындағы "Промбаза-7" ЖШС өсімдік майын өндіру зауытына электрмен жабдықтау құрылысы. Түзету» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «MBS groups» ЖШС берді.

«MBS groups» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

# ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ MBSG-0010/22 от 27.12.2022 г.

по рабочему проекту
«Строительство электроснабжения к заводу по производству растительного масла ТОО «Промбаза-7» в селе Копыченка Федоровского района Костанайской области. Корректировка»

**ЗАКАЗЧИК**:
Государственное учреждение "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района"

**ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК**:
Товарищество с ограниченной ответственностью "Строительная группа "Архитектор"

г. Шымкент

## ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Строительство электроснабжения к заводу по производству растительного масла ТОО «Промбаза-7» в селе Копыченка Федоровского района Костанайской области. Корректировка» выдано ТОО «MBS groups».

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

**1. НАИМЕНОВАНИЕ:** Рабочий проект Қостанай облысы Федоров ауданы Копыченка ауылындағы "Промбаза-7" ЖШС өсімдік майын өндіру зауытына электрмен жабдықтау құрылысы. Түзету, Строительство электроснабжения к заводу по производству растительного масла ТОО «Промбаза-7» в селе Копыченка Федоровского района Костанайской области. Корректировка

**Дополнительные сведения:** MBSG-0013-03, 12.12.2022, заявления 09.12.2022

**1.1. Категория:** IV Категория

**1.2. Класс опасности:** Не классифицируемый

**1.3. Уровень ответственности:** 2 уровень технически не сложный (30 рабочих дней)

**1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:**

**2. ЗАКАЗЧИК:** Государственное учреждение "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района"

**3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** Товарищество с ограниченной ответственностью "Строительная группа "Архитектор". Государственная лицензия №13021296 от 05.11.2020 года. Дата выдачи приложения 001 к лицензии от 05.11.2020 года. Особые условия действия лицензии – I категория.

**4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** Государственные инвестиции

**5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

**5.1. Основание для разработки:** MBSG-03/00059 от 09.12.2022

задание на корректировку проектно-сметной документации, утвержденное «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» от 22.11.2022 года, с приложением;

постановление акимата Федоровского района Кустанайской области №298 от 23.10.2018 года о разработке проектно-сметной документации;

бюджетная программа на 2022-2024 год;

архитектурно-планировочное задание №5 от 08.04.2019 года;

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненные ТОО «Строительная группа «Архитектор» (лицензия ГСЛ №000007 от 007.02.2005 года, на изыскательскую деятельность);

заключение об инженерно-геологических условиях, выполненные ТОО «Шымкентгеология» (лицензия №17009920 от 01.06.2017 года, на изыскательскую деятельность);

протокол радиометрического контроля №233 от 23.09.2021 года, выполненные ТОО «KazAtom», лицензия №17018625;

протокол дозиметрического контроля №233 от 23.09.2021 года, выполненные ТОО «KazAtom», лицензия №17018625;

Письма:

ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района»:

№3-05/208 от 08.04.2019 года по расстояниям ввоза инертных материалов, до ближайшего полигона ТБО;

№01.19/822 от 05.11.2019 года о существующем состоянии объекта;

№01-19/1188 от 01.12.2022 года о начале строительства объекта;

***Технические условия:***

на присоединение объекта электроснабжения к электрическим сетям №4391-12 от 11.11.2021 года, ТОО «ЭПК-forfait» («ЭПК-форфайт»).

### 5.2. Согласования заинтересованных организаций

ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» согласовывает рабочий проект письмом №1214/01-19 от 06.12.2022 года.

### 5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу

Паспорт проекта.

Том 1. 76-2022-ОПЗ. Общая пояснительная записка.

Том 2. 76-2022-ЭС. Электроснабжение.

Том 3. 76-2022-АС. Архитектурно-строительные решения.

Том 4. 76-2022-ПОС. Проект организации строительства.

Том 5. 76-2022-СД. Сметная документация.

Сводная ведомость материальных ресурсов и оборудования.

Сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования.

Расчетная стоимость строительства.

Расчет стоимости экспертизы.

Смета на проектные и изыскательские работы.

## 6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

### 6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Трасса проектируемых сетей электроснабжения проектируется на незастроенной территории северной части села Федоровка до села Копыченка Федоровского района Костанайской области.

Сейсмичность района, в соответствии с картой сейсмического районирования, составляет менее 6 баллов.

***Инженерно-геологические условия площадки строительства***

согласно заключения об инженерно-геологических условиях, выполненные ТОО «Шымкент геология» в ноябре 2022 года.

### 6.2. Проектные решения

**Существующее состояние**

Согласно информационного письма №01.19/822 от 5.11.2019 года от ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» было выполнено строительство ЛЭП-10 кВ от проектируемой ячейки 10 кВ, на II секции шин ПС 110/35/10 кВ «Джаркуль». В РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Джаркуль» выполнена установка новой ячейки

10 кВ типа К-47. На территории ТОО «Промбаза-7» выполнена установка одной однотрансформаторной комплектной трансформаторной подстанции КТПГ-10/0,4 кВ с силовым трансформатором 1600 кВА для электроснабжения цеха по производству подсолнечного масла и одной однотрансформаторной комплектной трансформаторной подстанции КТПГ-10/0,4 кВ с силовым трансформатором 1000 кВА для электроснабжения цеха экстракции, рафинации подсолнечного масла.

Для обеспечения 2-й категории надежности электроснабжения согласно техническим условиям на электроснабжение необходимо выполнить проект строительства ЛЭП-10 кВ, второе питание, отпайкой от ЛЭП-10 кВ «Джаркуль-Александрополь».

Для КТПН-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ и ВЛЗ-10 кВ, выполненные проводами СИП, приняты разрывы (охранные зоны) по 1 м для ВЛИ-0,4 кВ и не менее 10 м для ВЛЗ-10 кВ.

**Конструктивные решения**

*Фундамент под БКТП 1000-1600/10-0,4 УХЛ1*

Проектируемый фундамент под БКТП с размерами в осях 4,500х6,750 м.

Объемно-планировочные показатели:

1. площадь застройки – 16,90 м$^2$.

*Конструктивные решения*

Фундамент - ленточный из сборных бетонных блоков по ГОСТ 13579-2018. Блоки укладываются на подготовку из щебня, пропитанного битумом 200 мм. Цокольную часть здания облицевать плиткой из керамогранита толщиной 8 мм по цементно-песчаному раствору М50.

*Антикоррозийные мероприятия*

Разделом предусмотрены мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013, СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Защитный слой арматуры из бетона в монолитных железобетонных конструкциях принять согласно требований СП РК EN 1992-1-1:2004/201 «Проектирование железобетонных конструкций».

Закладные детали покрыты слоем цементно-песчаного раствора толщиной 10 мм.

Окраску металлических конструкций производить масляной краской за 2 раза по слою грунтовки.

Боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом с обеих сторон за 2 раза.

***Электротехнические решения***

Раздел электроснабжение завода по производству растительного масла ТОО «Промбаза-7» в селе Копыченка Федоровского района Костанайской области выполнен на основании задания на проектирование, технических условий, выданных ТОО «ЭПК-forfait» («ЭПК-форфайт») от 11.11.2021 года за №4391-12, и в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РК и ПУЭ РК.

По степени обеспечения надежности электроснабжения относится к потребителям II категории.

Климатические условия для строительства ЛЭП: по ветру - III; по гололеду - III.

Точка подключения: Ввод №1 - ВЛ-10 кВ «Джаркуль-Александрополь» (оп. №436) (ранее запроектирован); Ввод №2 - ВЛ-10кВ «Джаркуль-Федоровка-2» (оп. №13) (проектируемый)

*Ввод №2.* Разделом предусмотрена замена выхода КЛ-10 кВ от ячейки №8 ПС «Джаркуль» до опоры №1 ВЛ-10 кВ «Джаркуль-Федоровка-2» с «ААШВ 3х95 мм²» на «ААБл-3х185 мм²».

На существующей опоре №13 ВЛ-10 кВ «Джаркуль-Федоровка-2» проектом предусмотрена установка разъединителя 10 кВ.

Для электроснабжения цеха по производству подсолнечного масла разделом установлена комплектная трансформаторная подстанция БКТП-10/0.4 кВ (БКТП-№3), с кабельным вводом на стороне 10 кВ и кабельными выводами на стороне 0,4 кВ, мощностью 1600 кВА, заводской готовности. Для компенсации реактивной мощности в БКТП-№3 установлено компенсирующее устройство УКРМ-0,4-750-50 У1.

Для электроснабжения цеха по экстракции, рафинации, экспандирования и грануляции подсолнечного масла разделом установлена комплектная трансформаторная подстанция БКТП-10/0.4 кВ (БКТП-№4), с кабельным вводом на стороне 10 кВ и кабельными выводами на стороне 0,4 кВ, принятой мощностью 1000 кВА заводской готовности. Для компенсации реактивной мощности в БКТП-№4 установлено компенсирующее устройство УКРМ-0,4-500-50 У1.

Согласно технических условий установлен пункт секционирования 10 кВ (реклоузер) с функцией учета электроэнергии. Прибор учета принят ОТАН TX RS OP IP CAP3У-Э712 (3x100V 5-7.5A), класс точности 0.5S с GPRS-терминалом TELEOFIS WRX708-R4 (rel.5.0) с установкой разъединителя 10 кВ.

От точки подключения до проектируемых концевых опор с РЛНД на территории «Промбаза-7» предусмотрено строительство воздушной линии электропередачи 10 кВ, воздушная линия электропередач 10 кВ выполнена на железобетонных опорах со стойкой СВ-105-3.5 по типовому проекту ТП 3.407.1-143.

Марка провода принята АС, сечением 70/11 мм².

Для перехода через автодороги и ВЛ-10 кВ, ВЛ-0.4 кВ предусмотрены переходные опоры ВЛ-10 кВ. От концевых опор с РЛНД на территории «Промбаза-7» проектом предусмотрена прокладка кабельной линии 10 кВ в траншее.

Кабельная линия выполнена кабелями ААБл-3х120 мм². Сечение кабелей выбрано по допустимому длительному току, а также по допустимой потере напряжения. Кабель КЛ-10 кВ проложен в траншее, глубина заложения кабельной линий от существующей отметки земли составляет 0,7 м. Кабель, прокладываемый на опоре, защищается стальным уголком 80х80х8 мм, не менее 4 м от уровня земли.

В проектируемой БКТП-№3 и БКТП-№4 предусмотрена установка прибора учета активной и реактивной электроэнергии с классом точности 0.5 и долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок с ТТ расчетных номиналов, типа ОТАН TX RS OP IP CAP3У-Э712 (3x100V 5-7.5A), класс точности 0.5S с GPRS-терминалом TELEOFIS WRX708-R4 (rel.5.0) (в комплекте с антенной и блоком питания) на вводе 0,4 кВ в Щите вводно-учетный (ЩУ 3/1-1 У1), запираемом на замок с окошком на уровне цифрового табло, с возможностью пломбирования.

*Заземление и молниезащита*

Заземление опор выполнено согласно серии 3.407-150. Для заземления опор на железобетонных стойках в верхней и нижней их частях предусмотрены заземляющие проводники, которые приварены к двум (четырем) спускам, проходящим внутри железобетонной стойки в качестве рабочей арматуры.

Заземление опор установленные в линии выполнено согласно серии 3.407-150 ЭС-07.

Заземление опор с разъединителями выполнено согласно серии 3.407-150 ЭС-15.

Кронштейны и другие стальные элементы опор должны иметь электрическое соединение с верхним заземляющим проводником с помощью зажатия «флажка» заземляющего проводника ЗП1.

Молниезащита выполнена согласно СП РК 2.04-103-2013 и приняты следующие меры: выполнено заземление опор и оборудования, предусмотрен монтаж ограничителей перенапряжения на переходе ВЛ-10 кВ в КЛ-10 кВ, заземление экранов кабелей, уравнивание потенциалов.

Основные показатели раздела:

Категория электроснабжения – II;

Напряжение 10 кВ;

Комплектная трансформаторная подстанция. (БКТП-№3) БКТП-1600/10/0.4 кВ – 1 комплект.

Комплектная трансформаторная подстанция. (БКТП-№4) БКТП-1000/10/0.4 кВ – 1 комплект.

Протяженность КЛ-0,4 кВ, кабелем АСБл 3х185 мм² – 0,043 км.

Протяженность КЛ-10 кВ, кабелем ААБл-3х120 мм² – 0,259 км

Протяженность ВЛ-10 кВ проводом 3хАС 70/11 мм² 8,563 км

**Организация строительства**

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по безопасности строительной продукции и охране окружающей среды, требованиями СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» и составляет 2,0 месяцев, в т.ч. подготовительный период 0,1 месяца.

Начало строительства – декабрь 2022 года, согласно письму Заказчика от 01.12.2022 года № 01-19/1188.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства: на 2022 - 48%, на 2023 42%.

**Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам**

Оценка соответствия рабочего проекта выполнено в соответствии Кодексу РК «О здоровье народа и системе здравоохранения» и нормативно-правовым документам действующими на территории Республики Казахстан.

по проекту: указан протокол радиологических исследований (радиационный фон) на участок где планируется установить БКТП-№3, БКТП-№ 4, строительство воздушной линии электропередачи 10 кВ, в соответствии требованию Закона РК от 23.04.1998 г. № 219-I «О радиационной безопасности населения» ст.11; указан санитарный разрыв от жилой застройки размещение БКТП-№3, БКТП-№ 4, линии электропередачи 10 кВ , в соответствии требованию п.4,5,33 СП № 2; обозначен предельно-допустимый уровень электрического поля, шума и вибрации от БКТП-№3, БКТП-№ 4, согласно требованию ГН № 15 приложение 8, 9; указан комплекс санитарно-гигиенических мероприятий, предотвращающих воздействие вредных производственных факторов (СП № ҚР ДСМ-72 п.2, п/п 3);

С учетом внесенных доработок рабочий проект соответствует требованиям нормативно-правовым актам: Закона РК от 23.04.1998 г. № 219-I «О радиационной безопасности населения»; СП "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека"; СП "Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения"; ГН «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека».

**Сметная документация**

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

Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке, для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций в соответствии с «Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации)», утвержденными приказом МНЭ РК от 02.04.2015 г. № 304, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2022.11) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2022 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 24;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 24;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 24;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2021. 2022год (17 сборников) Выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2021. 2022 год Выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2021. 2022год;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2021. 2022 год;

сборник сметных цен на затраты труда в строительстве СЦЗТ РК 8.04-13-2021;

сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2021. 2022год;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-04-2021, с учетом изменений и дополнений выпуски 17;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем ГУ «Отдел строительства Шетского района» от 12 ноября 2022 года согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» (приказ КДСиЖКХ МИИР РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ) (при необходимости).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные 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-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015;

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2022 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2022-2026 гг. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2022–2026 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 24 августа 2021 года № 27 (с изменениями от 05.04.2022г.). (2022г. МРП-3063; 2023г. МРП-3450).

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

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте составляет 99,86%.

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

При строительстве и дальнейшей эксплуатации объекта предусмотрено соблюдать инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций, которые регламентируется Законом РК «О гражданской защите».

Проектные решения по сооружениям соответствуют техническому регламенту «Требования к безопасности зданий и сооружений, строительных материалов и изделий», утвержденному постановлением правительства РК от 17 ноября 2010 года №1202, и «Правилам пожарной безопасности», утвержденным постановлением Правительства РК №1077 от 9 октября 2014 года.

## 7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

### 7.1. Дополнения и изменения, внесенные в проект (рабочий проект) в процессе экспертизы

*Санитарно-эпидемиологический раздел*

1. проект дополнен информацией по санитарно-эпидемиологическим требованиям к условиям труда;

*Раздел Электротехнические решения*

2. раздел дополнен и откорректирован;

*Раздел Сметная документация*

3. откорректирована стоимость проектных работ и стоимость экспертизы, принята по расчету;
4. расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированной по замечаниям ведомостью объемов работ.

### 7.2. Оценка принятых решений

Рабочий проект разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

**Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту**

Таблица 1

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Показатели | |
|---|---|---|---|---|
| | | | заявленные | рекомендуемые к утверждению |
| 1 | Протяженность ВЛ-10кВ | км | 8,563 | 8,563 |
| 2 | Протяженность КЛ-0,4кВ | км | 0,043 | 0,043 |
| 3 | Протяженность КЛ-10кВ | км | 0,259 | 0,259 |
| 4 | Комплектная трансформаторная подстанция БКТП-1000/10/0,4кВ | комплект | 1 | 1 |
| 5 | Комплектная трансформаторная подстанция БКТП-1600/10/0,4кВ | комплект | 1 | 1 |
| 6 | Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2022-2023годов,<br>в том числе:<br>СМР<br>оборудование<br>прочие<br>из них по годам:<br>на 2022 год (ПИР и экспертиза)<br>на 2023 год | млн.тенге | 157,861<br><br>74,611<br>58,330<br>24,920<br><br>74,117<br>83,744 | 158,177<br><br>74,611<br>58,330<br>25,236<br><br>74,433<br>83,744 |
| 7 | Нормативная продолжительность строительства | месяц | 2 | 2 |

## 8. ВЫВОД (ВЫВОДЫ)

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство электроснабжения к заводу по производству растительного масла ТОО «Промбаза-7» в селе Копыченка Федоровского района Костанайской области. Корректировка» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке.

Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Заказчиком в соответствии с условиями договора.

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

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

## 9. ТҰЖЫРЫМДАР

Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Қостанай облысы Федоров ауданы Копыченка ауылындағы "Промбаза-7" ЖШС өсімдік майын өндіру зауытына электрмен жабдықтау құрылысы. Түзету» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен бекіту үшін ұсынылады.

Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына шарт талаптарына сәйкес Тапсырыс беруші кепілдік етеді.

Тапсырыс беруші құрылыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

| № п/п | Раздел | Эксперт | Специализация эксперта (по аттестату) | Номер аттестата | Результат (соответствует или не соответствует нормам) |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Ведущий эксперт | Қолдас Аманжан Бақтыханұлы | Инженерные сети и системы | KZ44VJE00029669 от 16.08.2017 года | Соответствует |
| 2 | Сметная документация | Шойманова Талжан | Специальные разделы проектов | KZ86VJE00023287 от 24.02.2017 года | Соответствует |
| 3 | Санитарно-эпидемиологический раздел | Калдыбекова Бейсенкуль | Санитарно-эпидемиологический профиль | KZ83VJE00038182 от 24.05.2018 года | Соответствует |
| 4 | Электроснабжение | Қолдас Аманжан Бақтыханұлы | Инженерные сети и системы | KZ44VJE00029669 от 16.08.2017 года | Соответствует |

**Сейтнабиев Ж.Н. (Директор)**

**Қолдас А.Б. (Эксперт)**

**Шойманова Т.. (Эксперт)**

**Калдыбекова Б.. (Эксперт)**