Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«25» декабря 2024 года

Заказчик **РГУ «Комитет водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан», в лице заместителя председателя Аубакирова Адильбека Багдатовича, 010000, Акмолинская область, г.Астана проспект Мангилик Ел, 8**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) **от «17» декабря 2024 года, предоставленной подрядчиком ТОО "Спецкоммунстрой", в лице директора по строительству Отегенова К.Б., расположенного по адресу: Республика Казахстан, г.Алматы, мкр. Самал-2, 71, БИН 051140009938, т. 87011651188**

дата подписания декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **от «18» декабря 2024 года предоставленной техническим надзором ТОО «ALKHARUGROUP», эксперт Бухонин Роман Вячеславович, аттестат № KZ89VJE00043506 от 28.12.2018 г., адрес: РК, г.Шымкент, Енбекшинский район, Жумабай Шаяхметова, 39, 315, БИН 160940029284**

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) **от «18» декабря 2024 года предоставленного авторским надзором разработчиком рабочего проекта ТОО «АртМонолитПроект», Фомин Павел Владимирович, приказ № 4 от 05 июля 2023г., адрес: РК, Северо-Казахстанская область, г. Петропавловск, ул. Пушкина 34А, », БИН 090440020331**

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:

«Реконструкция технологического оборудования насосной станции IV подъема №1 «Замотаевка» Булаевского группового водопровода», реконструкция, II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности,техническая и технологическая сложность объекта

по адресу:

Республика Казахстан, Северо-Казахстанская область, район Магжана Жумабаева, Полудинский с.о., с. Полудино

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "__"_____20__ года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок **от «25» июня 2002 года №0200344**

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений(отдельных частей) существующих зданий от "___"_____20___года №_____;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ **№ KZ49REA00349284 от 29.08.2023года КГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования акимата СКО"**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)
ТОО «АртМонолитПроект»,

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

Филиал «Есиль су» РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» КВР МЭПР РК 294-Ѳ 16.09.2022.

дата и номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **29. 08. 2023 года**;
(месяц, год)
окончание работ **17. 12. 2024 года**;
(месяц, год)
при продолжительности строительства, месяц: **16;**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3,2;**
фактически, месяц: **16 ;**

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Основные показатели

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
ЗРУ-35 кВ в БМЗ	шт.	1		1	
Протяженность ВЛ-35кВ	км	0,6		0,6	
Протяженность КЛ-0,4кВ	км	0,882		0,882	
ДЭС 203кВт	шт.	1		1	
Трансформатор силовой 35/0,4кВ, 250кВа	шт.	2		2	

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Проект разработан в соответствии с техническими условиями ТУ-28-2020-00023 от 16.01.20 г выданными руководством АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», ПУЭ, СНиП РК 4.04.06-2002г и СН РК В 2.5-19-2001. Источник электроснабжения ПС 110/35/10 кВ «Полтавка»; ПС 110/35/6 кВ «Булаево-Нефть». Точка присоединения – 1. опора № 83 ВЛ 35 кВ фидер №2 «Ивановка-Замотаевка»; 2. Опора №193 ВЛ 35 кВ фидер №4 «Авангард-Замотаевка». Электроустановки производственной территории (объект) в отношении обеспечения надежности электроснабжения относятся к II категории и подключаются к электрическим сетям на напряжение 35000 В. В соответствии с ТУ для подключения потребителя необходимо произвести: замену существующих силовых трансформаторов 100 кВА на силовые трансформаторы на расчетную нагрузку. В соответствии с выданным заказчиком задания на проектирование объекта «Реконструкция ПС 35/0,4 кВ Замотаевка» необходимо предусмотреть проектом:

1. Монтаж модульного здания ЗРУ-35кВ выполненное из сэндвича панелей с установленным комплектным распределительным устройством 35кВ: климатическое исполнение и категория размещения - УХЛ1 исполнение ввода вывода в ЗРУ-35кВ – воздушный;

2. ЗРУ - 35кВ с 2-мя секциями шин 35кВ и АВР без восстановления в составе: - ячейка ввода 35кВ. Количество - 2шт. В составе вакуумный выключатель, блок релейной защиты РС-83А2.М, учет электроэнергии согласно требованиям технических условий энергопередающей компании № ТУ-28-2020-00023 от 16.01.2020 года: На каждом вводе 35 кВ предусмотреть: 2.1.1.Установку трех трансформаторов тока 35 кВ с отдельной обмоткой класса 0,5 для учёта. Тип трансформаторов тока должен быть включен в гос.реестр. Номинал из расчета на присоединяемую мощность и уставки СРЗАИ;

- установку трёх трансформаторов напряжения 35 кВ. Тип трансформаторов напряжения должен быть включен в государственный реестр Республики Казахстан.

- установку трехэлементного счетчика активной, реактивной, полной энергии и максимальной мощности в многотарифном режиме, класс точности 0,5S с хранением данных графика нагрузки энергии, мощности, дополнительным питанием, трансформаторного включения CTM-300KZ.253SU с GSM-модулем. Собрана 10 проводная схема подключения электросчетчика;

- установку переходной клеммой колодки под опломбировку;

- автомат цепей напряжения установить в боксе с возможностью опломбировки во включенном состоянии; - произвести освидетельствование КУЭ (комплексов учёта электроэнергии);

- произвести мероприятия по организации передачи данных с установленных счетчиков на сервер АСКУЭ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;

- ячейка секционного выключателя 35кВ. Вакуумный выключатель, блок релейной защиты РС-83А2.М. Количество - 1шт;

- ячейка секционного разъединителя. Количество - 1шт;

- ячейка трансформатора напряжения. Количество - 2шт;

- ячейка силового трансформатора. Плавкие вставки в соответствии с мощностью трансформаторов Количество - 2шт.

3. Два силовых трансформатора 35/0,4 кВ на расчетную нагрузку установить открыто вне помещений;

4. РУ-0,4кВ с 2-мя секциями шин 0,4кВ и АВР с восстановлением. Выполнить панелями типа ЩО-70 в составе: - панель ввода 0,4кВ с автоматическим выключателем, технический учет электроэнергии. Количество-2шт;

- панель ввода 0,4кВ с автоматическим выключателем от резервного источника питания. Количество-1 шт;

- панель секционная с автоматическим выключателем. Количество-1 шт. 3.4 Панель с автоматическими выключателями на отходящие линии. Количество-2шт. Расположение в помещении насосной станции. Реализовать АВР-0,4кВ от 2-х вводов 0,4кВ и резервного источника питания Подключение РУ-0,4кВ выполнено кабелем марки 2ВБбШв 4х240 мм^{2}со стороны низшего напряжения силовых трансформаторов;

5. Шкаф собственных нужд 0,4 кВ. Установлен в помещении ЗРУ-35кВ. Количество вводов -3 шт (два от силовых трансформаторов со стороны низшего напряжения и один от резервного источника питания). Предусмотреть АВР с возможностью ручного включения любого из вводов. Номинальный ток 100 А. Предусмотреть отходящие линии на цепи вторичной коммутации с бесперебойным обеспечением питания шинок управления источниками бесперебойного питания мощностью не менее 1500 В А (один ИБП в работе, один в резерве). Предусмотреть темновую шинку с возможностью ручного отключения, шинки сигнализации, шинки приводов выключателей (при необходимости). Предусмотреть линии на освещение, отопление, вентиляцию, кондиционирование. Предусмотреть резервные отходящие линии. Все отходящие линии выполнить на автоматических выключателях;

Молниезащита, заземление, ограждение.

При проектировании принято: - максимальные нормативные скоростные напоры ветра и толщина гололедноизморозковых отложений – исходя из повторяемости 1 раз в 10 лет; - максимально-нормативный напор ветра для III района 50 дан/м². Проектируемая модульная трансформаторная подстанция 35/0,4 кВ предназначена для приема, преобразования и распределения электрической энергии в сети подкачивающей насосной станции Соколовского производственного участка филиала «Есиль Су». Согласно проекту электроснабжения объекта, предусматривается установка силового оборудования 35 кВ в ЗРУ 35 кВ, силовые трансформаторы - 2 трансформатора ТМГ 35/0,4 кВ 250кВА устанавливаются вне помещений. Трансформаторы устанавливаются в соответствии с требованиями ПУЭ. Схема проектируемой подстанции подразумевает поочередную работу силовых трансформаторов, с возможностью включения резервного трансформатора с помощью АВР по стороне 35 кВ, что обеспечивает заявленную в задании на проектирование III категорию надежности электроснабжения. Прием и распределение электрической энергии на проектируемой подстанции по стороне 35 кВ выполняется в ЗРУ 35 кВ представляющем собой металлокаркас с ограждающими конструкциями из панелей типа «Сендвич». ЗРУ 35 кВ – изделие полной заводской готовности, укомплектованное силовым оборудованием, системами освещения, обогрева, вентиляции, средствами пожаротушения, охранно-пожарной сигнализацией и внутримодульными кабельными связями. -ЗРУ 35 кВ -2х секционированная система шин с АВР по 35 кВ. Состоит из 8 ячеек, выполненных на базе ЗРУ 35 кВ «РПЭ 40» (либо аналогичной). В ячейках устанавливаются вакуумные выключатели 35 кВ на выкатных элементах марки VF 40. -ВРУ 0,4 кВ расположено в помещении насосной станции. Выполнено панелями марки ЩО 70 в количестве 6 шт. (2 шт. ЩО 70-1-50 вводных панели от силовых трансформаторов Т1; Т2; 1 вводная панель ЩО 70-1-50 от дизель генератора; секционная панель ЩО 70-1-72; 2 шт. ЩО 70-2-16 панели отходящих линий 0,4 кВ). Шкаф собственных нужд 0,4 кВ. Установлен в помещении ЗРУ-35кВ. Количество вводов -3 шт (два от силовых трансформаторов со стороны низшего напряжения и один от резервного источника питания). Предусмотрен АВР с возможностью ручного включения питания любого из вводов. Для защиты от перенапряжения силовых трансформаторов и электрооборудования предусматривается установка трехфазных

комплектов ОПН 35 кВ. 5. На территории подстанции устанавливаются 2 приемных портала типа ПС-35 Я4С по серии 3.407-162 на которых крепится прожектора наружного освещения и оголовники молниеотвода. Напряжение сети рабочего и аварийного освещения 380/220 В, система с глухозаземленной нейтралью. Для наружного освещения подстанции устанавливаются светильники на приемном портале 35 кВ, внутреннее освещение модульного ЗРУ Для подключения проектируемой ПС 35/0,4 кВ от опоры № 83 ВЛ 35 кВ фидер №2 «Ивановка-Замотаевка» и опоры №193 ВЛ 35 кВ фидер №4 «Авангард-Замотаевка» выполняется строительство ВЛ 35 кВ с установкой на каждой ВЛ 35 кВ анкерно концевой опоры на базе стоек СК 22.2-1.1 Спуск с проектируемых анкерно концевых опор № 1п ВЛ 35 кВ фидер №2 «Ивановка-Замотаевка» и ВЛ 35 кВ фидер №4 «Авангард-Замотаевка» на проектируемый портал, ввод в проектируемое ЗРУ 35 кВ и выход с ЗРУ 35 кВ на устанавливаемые силовые трансформаторы выполнен сталеалюминевыми проводами марки АС 50/8 мм². Заземление проектируемой подстанции выполняется в соответствии с ПУ. Заземляющее устройство подстанции принимается общим для напряжения 35-0,4кВ. Сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 4 Ом. Заземляющее устройство подстанции выполняется углубленными заземлителями из полосовой стали и вертикальными электродами, которые вбиваются на расстоянии не менее 5м друг от друга и соединяются между собой горизонтальными заземлителями сваркой. Защитное заземление электрооборудования, порталов 35 кВ выполняется путем присоединения стальной полосой 4х40 мм к контуру заземления подстанции сваркой. Защита подстанции от прямого удара молнии и защита РУ подстанций от грозовых волн, набегающих с линий электропередачи выполняется в соответствии с ПУЭ (ограничители перенапряжения 35 кВ, грозотрос на ВЛ 35 кВ не менее 2 х км на заходе на подстанцию). Молниезащита подстанции выполняется молниеотводами, устанавливаемыми на приемном портале 35 кВ подстанции. Защита и управление проектируемой подстанции осуществляется на переменном оперативном токе. Предусматривается использование в качестве источников бесперебойного питания 2 ИБП мощностью не менее 1500 ВА. Проектируемая подстанция выполняется безпостоянного дежурного персонала. Контроль за состоянием энергетического оборудования ведется персоналом насосной станции. На проектируемой ПС принимается внешняя ограда служащая препятствием для проникновения на территорию посторонних лиц и крупных животных. Ограда имеет высоту 2,0м. В качестве конструктивных элементов ограды применяются сетчатые панели (сетка в стальной рамке), крепящиеся к железобетонным столбам. Размеры сетчатой панели 3000х1550 мм; сетка с ячейками 50х50 мм из проволоки d = 2,5 мм; столбы железобетонные, сечением 140х140 мм, длиной 3000 мм, низ ограды при высоте 2,0 м закрыт железобетонной цокольной плитой размерами 2750х600 мм, толщиной 50 мм. Столбы ограды заделываются в сверленые котлованы диаметром 450 мм, пазухи заполняются бетоном. Сетчатые панели и цокольная плита крепятся к закладным частям столбов с помощью монтажных элементов на сварке. Ограда может устанавливаться на рельефе с уклоном до 10%. При этом в местах перепада высот столбы ограды имеют закладные части, соответствующие уклону и предназначенные для крепления сетчатых панелей и цокольных плит. Внутреннее и наружное освещение ЗРУ 35 кВ выполнено с глухо заземлённой нейтралью на класс напряжения 220 В. Внутреннее освещение выполнено кабелем марки ВВГ 3х1,5 мм², с применением светодиодных 6 светильников на мощность 30 Вт (АМСТРОНГ 30 Вт либо аналогичных). Наружное освещение проектируемой подстанции состоит из 2х светодиодных прожекторов мощностью 150 Вт (ЭК POWER LED 150 W либо аналогичных) закрепленных на приемном портале 35 кВ в сторону проектируемого ЗРУ 35 кВ, и 2х светодиодных светильников мощностью 100 Вт (ULV R 22H-100 W Либо аналогичных) расположенных на входных группах проектируемого ЗРУ 35 кВ. включение наружного освещения осуществляется автоматически с помощью фоторезистора установленного в схеме освещения. Система обогрева проектируемого ЗРУ 35 кВ осуществляется с помощью 5 электрических конвекторов мощностью 1,2 кВт каждый. Управление обогревом ЗРУ 35 кВ осуществляется автоматически. Для соблюдения надежности электроснабжения потребителя согласно ТУ проектируется к установке на территории проектируемой ПС 35/0,4 кВ дизельная электростанция марки ТСС АД 200С-

Т400 с системой АВР в модульном здании (либо аналогичная по параметрам). С проектируемой ДЭС и ВРУ 0,4 кВ прокладываются кабельные линии 0,4 кВ до ОПУ (ШСН 0,4 кВ) установленном в проектируемом ЗРУ 35 кВ для электроснабжения собственных нужд проектируемой подстанции. С ДСЭ прокладывается кабельная линия 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв 4х35 мм² протяженностью 12 м;и с ВРУ 0,4 кВ объекта прокладывается 2 кабельные линии 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв 4х35 мм² протяженностью 70 м (с вводной панели ЩО 70 1-2 сш). Все проектируемые кабельных линии прокладываются в ПНД трубе по всей протяженности. При проведении земляных работ по прокладке кабельных линий получить согласование ото всех заинтересованных организаций. Для выполнения ТУ и подключения объекта согласно заявленной нагрузки требуется произвести строительство подстанции ПС 35/0,4 кВ с глубоким вводом 0,4 кВ (ВРУ 0,4 кВ находится внутри насосной станции). Выход со шпилек 0,4 кВ проектируемых силовых трансформаторов 35/0,4 кВ (Т1; Т2)марки ТМ(Г) 35/0,4 кВ250 кВА, и проектируемой ДЭС (дизельной электростанции) выполнен 2 кабелями марки ВБбШв 4х240 мм² (основной, резервный КЛ протяженностью 50 м каждый). В ВРУ 0,4 кВ насосной станции монтируются 6 панелей ЩО 70 (3 вводные ЩО 70-1-50 ввода Т1; Т2; ДЭС; секционная панель ЩО 70-1-72; 2 линейные панели ЩО 70-2-16), по стороне 0,4 кВ собран АВР на базе контроллеров LOGO. Нагрузка объекта составляет 203 кВт, Ір=332,03 А. Максимально допустимый ток для кабеля марки ВБбШв 4х240 мм² составляет Ідоп=397 А; Сечение проектируемых кабельных линии 0,4 кВ удовлетворяет стойкости к токам к.з. По суммарной потере напряжения (ΔU=0,43%) удовлетворяет норме, не более (ΔU=5%). Вывод: сечение проектируемого кабеля достаточно для нагрузки 203 кВт. Расчетный приборы учета установлены в проектируемом ЗРУ 35 кВ, на вводных панелях ЩО 70 (в ВРУ 0,4 кВ объекта) собирается технический учет электроэнергии на базе приборов учета марки «Меркурий 230 ART 03» с трансформаторами тока Т 0, 66 400/5 3 шт. Проектом предусмотрено: - Установку на проектируемой ПС 35/0,4 кВ трех трансформаторов тока 35 кВ с отдельной обмоткой класса 0,5 для учёта. К монтажу принимаются трансформаторы тока ТОЛ V-4 35 кВ 50/5 6 шт.; - Установку трёх трансформаторов напряжения 35 кВ. К монтажу принимаются трансформаторы напряжения ЗНОЛ 35 кВ 6 шт; - Установку трехэлементного счетчика активной, реактивной, полной энергии и максимальной мощности в многотарифном режиме, класс точности 0,5S с хранением данных графика нагрузки энергии, мощности, дополнительным питанием, трансформаторного включения CTM-300KZ.253SU с GSM-модулем. Собрана 10 проводная схема подключения электросчетчика.

- Установку переходной клеммной колодки под опломбировку;

- Автомат цепей напряжения установить в боксе с возможностью опломбировки во включенном состоянии;

- Произвести освидетельствование КУЭ (комплексов учёта электроэнергии);

- Произвести мероприятия по организации передачи данных с установленных счетчиков на сервер АСКУЭ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». Для технического учета электроэнергии предусмотрено в проектируемом ВРУ 0,4 кВ установку в вводных ячейках ЩО 70 (ввод Т1; ввод Т2) прибора учета электроэнергии марки «Меркурий 230 ART 03» с трансформаторами тока Т 0,66 400/5 3 шт. Основные технические показатели:

Категория электроснабжения – II;

Принятое напряжение – 35000 В;

Расчетная нагрузка на вводе – 203 кВт;

Коэффициент мощности – 0,92 cos y;

Максимальная потеря напряжения – 5%.

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **390 498, 591** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **80 609, 373** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **268 050, 083** тысяч тенге, прочие **41 839, 135** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **373 943, 129** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **77 191, 882** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **256 685, 912** тысяч тенге, прочие **40 065, 335** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 96,98% и фактически применено 96,98% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____;

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ **«Реконструкция технологического оборудования насосной станции IV подъема №1 «Заонтаевка» Булаевского группового водопровода»**

(наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик: РГУ «Комитет водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан», в лице заместителя председателя Аубакирова Адильбека Багдатовича

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт(-ы) _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата

2) **аккредитованная организация ТОО «ALKHARUGROUP», заместитель директора Балабеков Алшынбек Тулепбергенович**

(наименование организации, имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

Бухонин Роман Вячеславович, аттестат № KZ89VJE00043506 от 28.12.2018 г.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата)

Авторский надзор:

1) Разработчик проекта, **ТОО «АртМонолитПроект», директор Загола Наталья Александровна**

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата

Место печати (при наличии)

2) организация _____

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) **Фомин Павел Владимирович, приказ № 4 от 05 июля 2023г.,**

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Подрядчик (генеральный подрядчик)

ТОО "Спецкоммунстрой", директор по строительству Отегенов К.Б.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Приложение 3 к акту приемки
объекта в эксплуатацию

Технические характеристики объекта (линии электропередач)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Воздушные ЛЭП низкого напряжения 0,4 кВ	километр (далее – км)	
2	Воздушные ЛЭП высокого напряжения 10 кВ	км	
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения …	км	0,882
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения…	км	0,6
5	Площадь опор	м 2	
6	Опоры:		
	1) металлические	штук (далее – шт)	
	2) деревянные с деревянными приставками	шт	
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт	
	4) железобетонные	шт	2
	5) тросовые подвесы	шт	
7	Провода:		
	1) медные	км	
	2) алюминиевые	км	
	3) сталеалюминиевые	км	1,8
8	Кронштейны для светильников:		
	1) железобетонные	шт	
	2) металлические	шт	
9	Арматура уличного освещения:		
	1) светильники с лампами накаливания	шт	
	2) светильники с ртутными лампами	шт	
	3) светильники с люминесцетными лампами	шт	
	4) светильники с светодиодными лампами	шт	
10	Кабели:		
	1) марки... напряжением...	км	
	2) марки... напряжением...	км	
11	Муфты соединительные...	шт	
12	Муфты концевые	шт	
13	Контуры заземления	шт	
14	Устройства грозозащиты	шт	
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		
	1) асфальтобетонные	м 2	
	2) булыжные	м 2	
	3) тротуары	м 2	

Заказчик: РГУ «Комитет водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан», в лице заместителя председателя Аубакирова Адильбека Багдатовича

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

эксперт(ы) по авторскому надзору **ТОО «АртМонолитПроект», Фомин Павел Владимирович, приказ № 4 от 05 июля 2023г.**

(фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись Место печати (при наличии

Прошито и пронумеровано
На 8 (восьми)
листах
Шаймерденов М.

«Азаматтарға арналған мемлекеттік корпорация» коммерциялық емес акционерлік қоғамы Солтүстік Қазақстан облысы бойынша филиалы Жамбыл ауданы бойынша мемлекеттік мекемесінің Жамбыл ауданындағы бөлімі

1

Өтініш № 00486903 0630

Кадастрлық № 15-221-049-051

Тіркелген күні: 11.03.25

Тіркелген уақыты

Жылжымайтын мүлік объектісінің мекенжайы: с. Пенделево

Тіркеуші (маман) Шаймерденов Қолы

Бөлім басшысы Шаймерденов Қолы

Мемлекеттік корпорация" коммерциялық емес акционерлік қоғамы Жамбыл ауданы бойынша мемлекеттік мекемесінің бөлімі/Отдел филиала некоммерческого акционерного общества "Государственная корпорация "Правительство для граждан" по Северо-Казахстанской области по Жамбылскому району

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017года № 235
форма

Декларация о соответствии

«17» декабря 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО "Спецкоммунстрой", БИН 910640000040, в лице директора по строительству Отегенова К.Б., расположенного по адресу: Республика Казахстан, г.Алматы, мкр. Самал-2, 71**
(наименование организации, юридический адрес)
в лице **Директор по строительству Отегенова К.Б.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
по объекту: **«Реконструкция технологического оборудования насосной станции IV подъема №1 «Замотаевка» Булаевского группового водопровода»**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **РГУ «Комитет водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан», БИН 910640000040, в лице заместителя председателя Аубакирова Адильбека Багдатовича**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. субподрядными организациями:
ТОО «Beibarys Building», БИН 111140000286, ГСЛ №006658 от 12.09.2018
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **Директора Разимбекова Б.К.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «СК Строй Компании ЛТД», БИН 220540032982, ГСЛ № 22013132 от 13.07.2022г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **Директора – Садыковой А.Т.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «МаД», БИН 051240006295, ГСЛ №000693 от 18.01.2006
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **Директора – Жунисова Ж.А.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «Нур-Алтай», БИН 090740013865, ГСЛ №013658 от 26.01.2018
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице Директора **Темирова Е.М.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

ТОО «KAD CONSTRUCTION», БИН 180740020639, ГСЛ №19023964 от 12.12.2019
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице Директора **Абайбекова Ә. Ж.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «КАСКОМ-Строй», БИН 040940004864, ГСЛ №017319 от 07.10.2019
(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице Директора **Койшибаева М. Б.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «KAD ENGINEERING», БИН 040940004864, ГСЛ №0000702 от 15.02.2023
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице Директора **Жунискулова М.К.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «АртМонолитПроект», Директор Гладышева Ксения Геннадьевна**
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержденным **Филиал «Есиль су» РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» КВР МЭПР РК 294-Ѳ 16.09.2022.**
(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
ЗРУ-35 кВ в БМЗ	шт.	1		1	
Протяженность ВЛ-35кВ	км	0,6		0,6	
Протяженность КЛ-0,4кВ	км	0,882		882	
ДЭС 203кВт	шт.	1		1	
Трансформатор силовой 35/0,4кВ, 250кВа	шт.	2		2	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных						

двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Проект разработан в соответствии с техническими условиями ТУ-28-2020-00023 от 16.01.20 г выданными руководством АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», ПУЭ, СНиП РК 4.04.06-2002г и СН РК В 2.5-19-2001. Источник электроснабжения ПС 110/35/10 кВ «Полтавка»; ПС 110/35/6 кВ «Булаево-Нефть». Точка присоединения – 1. опора № 83 ВЛ 35 кВ фидер №2 «Ивановка-Замотаевка»; 2. Опора №193 ВЛ 35 кВ фидер №4 «Авангард-Замотаевка». Электроустановки производственной территории (объект) в отношении обеспечения надежности электроснабжения относятся к II категории и подключаются к электрическим сетям на напряжение 35000 В. В соответствии с ТУ для подключения потребителя необходимо произвести: замену существующих силовых трансформаторов 100 кВА на силовые трансформаторы на расчетную нагрузку. В соответствии с выданным заказчиком задания на проектирование объекта «Реконструкция ПС 35/0,4 кВ Замотаевка» необходимо предусмотреть проектом:

1. Монтаж модульного здания ЗРУ-35кВ выполненное из сэндвича панелей с установленным комплектным распределительным устройством 35кВ: климатическое исполнение и категория размещения - УХЛ1 исполнение ввода вывода в ЗРУ-35кВ – воздушный;

2. ЗРУ - 35кВ с 2-мя секциями шин 35кВ и АВР без восстановления в составе: - ячейка ввода 35кВ. Количество - 2шт. В составе вакуумный выключатель, блок релейной защиты РС-83А2.М, учет электроэнергии согласно требованиям технических условий энергопередающей компании № ТУ-28-2020-00023 от 16.01.2020 года: На каждом вводе 35 кВ предусмотреть: 2.1.1.Установку трех трансформаторов тока 35 кВ с отдельной обмоткой класса 0,5 для учёта. Тип трансформаторов тока должен быть включен в гос. реестр. Номинал из расчета на присоединяемую мощность и уставки СРЗАИ;

- установку трёх трансформаторов напряжения 35 кВ. Тип трансформаторов напряжения должен быть включен в государственный реестр Республики Казахстан.

- установку трехэлементного счетчика активной, реактивной, полной энергии и максимальной мощности в многотарифном режиме, класс точности 0,5S с хранением данных графика нагрузки энергии, мощности, дополнительным питанием, трансформаторного включения CTM-300KZ.253SU с GSM-модулем. Собрана 10 проводная схему подключения электросчетчика;

- установку переходной клеммой колодки под опломбировку;

- автомат цепей напряжения установить в боксе с возможностью опломбировки во включенном состоянии; - произвести освидетельствование КУЭ (комплексов учёта электроэнергии);

- произвести мероприятия по организации передачи данных с установленных счетчиков на сервер АСКУЭ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;

- ячейка секционного выключателя 35кВ. Вакуумный выключатель, блок релейной защиты РС-83А2.М. Количество - 1шт;

- ячейка секционного разъединителя. Количество - 1шт;

- ячейка трансформатора напряжения. Количество - 2шт;

- ячейка силового трансформатора. Плавкие вставки в соответствии с мощностью трансформаторов Количество - 2шт.

3. Два силовых трансформатора 35/0,4 кВ на расчетную нагрузку установить открыто вне помещений;

4. РУ-0,4кВ с 2-мя секциями шин 0,4кВ и АВР с восстановлением. Выполнить панелями типа ЩО-70 в составе: - панель ввода 0,4кВ с автоматическим выключателем, технический учет электроэнергии. Количество-2шт;

- панель ввода 0,4кВ с автоматическим выключателем от резервного источника питания. Количество-1 шт;

- панель секционная с автоматическим выключателем. Количество-1 шт. 3.4 Панель с автоматическими выключателями на отходящие линии. Количество-2шт. Расположение в помещении насосной станции. Реализовать АВР-0,4кВ от 2-х вводов 0,4кВ и резервного источника питания Подключение РУ-0,4кВ выполнено кабелем марки 2ВБбШв 4х240 мм^2 со стороны низшего напряжения силовых трансформаторов;

5. Шкаф собственных нужд 0,4 кВ. Установлен в помещении ЗРУ-35кВ. Количество вводов -3 шт (два от силовых трансформаторов со стороны низшего напряжения и один от резервного источника питания). Предусмотреть АВР с возможностью ручного включения любого из вводов. Номинальный ток 100 А. Предусмотреть отходящие линии на цепи вторичной коммутации с бесперебойным обеспечением питания шинок управления источниками бесперебойного питания мощностью не менее 1500 В А (один ИБП в работе, один в резерве). Предусмотреть темновую шинку с возможностью ручного отключения, шинки сигнализации, шинки приводов выключателей (при необходимости). Предусмотреть линии на освещение, отопление, вентиляцию, кондиционирование. Предусмотреть резервные отходящие линии. Все отходящие линии выполнить на автоматических выключателях;

Молниезащита, заземление, ограждение.

При проектировании принято: - максимальные нормативные скоростные напоры ветра и толщина гололедноизморозковых отложений – исходя из повторяемости 1 раз в 10 лет; - максимально-нормативный напор ветра для III района 50 дан/м^2. Проектируемая модульная трансформаторная подстанция 35/0,4 кВ предназначена для приема, преобразования и распределения электрической энергии в сети подкачивающей насосной станции Соколовского производственного участка филиала «Есиль Су». Согласно проекта электроснабжения объекта, предусматривается установка силового оборудования 35 кВ в ЗРУ 35 кВ, силовые трансформаторы - 2 трансформатора ТМ 35/0,4 кВ 250кВА устанавливаются вне помещений. Трансформаторы устанавливаются в соответствии с требованиями ПУЭ. Схема проектируемой подстанции подразумевает поочередную работу силовых трансформаторов, с возможностью включения резервного трансформатора с помощью АВР по стороне 35 кВ, что обеспечивает заявленную в задании на проектирование (II) категорию надежности электроснабжения. Прием и распределение электрической энергии на проектируемой подстанции по стороне 35 кВ выполняется в ЗРУ 35 кВ представляющем собой металлокаркас с ограждающими конструкциями из панелей типа «Сендвич». ЗРУ 35 кВ – изделие полной заводской готовности, укомплектованное силовым оборудованием, системами освещения, обогрева, вентиляции, средствами пожаротушения, охранно-пожарной сигнализацией и внутримодульными кабельными связями. -ЗРУ 35 кВ -2х секционированная система шин с АВР по 35 кВ. Состоит из 8 ячеек выполненных на базе КРУ 35 кВ «РПЭ 40» (либо аналогичной). В ячейках устанавливаются вакуумные выключатели 35 кВ на выкатных элементах марки VF 40. -ВРУ 0,4 кВ расположено в помещении насосной станции. Выполнено панелями марки ЩО 70 в количестве 6шт (2шт ЩО 70-1-50 вводных панели от силовых трансформаторов Т1;Т2; 1 вводная панель ЩО 70-1-50 от дизель генератора; секционная панель ЩО 70-1-72; 2 шт ЩО 70-2-16 панели отходящих линий 0,4 кВ). Шкаф собственных нужд 0,4 кВ. Установлен в помещении ЗРУ-35кВ. Количество вводов -3 шт (два от силовых трансформаторов со стороны низшего напряжения и один от резервного источника питания). Предусмотрен АВР с возможностью ручного включения питания любого из вводов. Для защиты от перенапряжения силовых трансформаторов и электрооборудования предусматривается установка трехфазных комплектов ОПН 35 кВ.5. На территории подстанции устанавливаются 2 приемных портала типа ПС-35 Я4С по серии 3.407-162 на которых крепится прожектора наружного освещения и оголовники молниеотвода.

Напряжение сети рабочего и аварийного освещения 380/220 В, система с глухозаземленной нейтралью. Для наружного освещения подстанции устанавливаются светильники на приемном портале 35 кВ, внутреннее освещение модульного ЗРУ Для подключения проектируемой ПС 35/0,4 кВ от опоры № 83 ВЛ 35 кВ фидер №2 «Ивановка-Замотаевка» и опоры №193 ВЛ 35 кВ фидер №4 «Авангард-Замотаевка» выполняется строительство ВЛ 35 кВ с установкой на каждой ВЛ 35 кВ анкерно концевой опоры на базе стоек СК 22.2-1.1 Спуск с проектируемых анкерно концевых опор № 1п ВЛ 35 кВ фидер №2 «Ивановка-Замотаевка» и ВЛ 35 кВ фидер №4 «Авангард-Замотаевка» на проектируемый портал, ввод в проектируемое ЗРУ 35 кВ и выход с ЗРУ 35 кВ на устанавливаемые силовые трансформаторы выполнен сталеалюминевыми проводами марки АС 50/8 мм². Заземление проектируемой подстанции выполняется в соответствии с ПУ. Заземляющее устройство подстанции принимается общим для напряжения 35-0,4кВ. Сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 4 Ом. Заземляющее устройство подстанции выполняется углубленными заземлителями из полосовой стали и вертикальными электродами, которые вбиваются на расстоянии не менее 5м друг от друга и соединяются между собой горизонтальными заземлителями сваркой. Защитное заземление электрооборудования, порталов 35 кВ выполняется путем присоединения стальной полосой 4х40 мм к контуру заземления подстанции сваркой. Защита подстанции от прямого удара молнии и защита РУ подстанций от грозовых волн, набегающих с линий электропередачи выполняется в соответствии с ПУЭ (ограничители перенапряжения 35 кВ, грозотрос на ВЛ 35 кВ не менее 2 х км на заходе на подстанцию). Молниезащита подстанции выполняется молниеотводами, устанавливаемыми на приемном портале 35 кВ подстанции. Защита и управление проектируемой подстанции осуществляется на переменном оперативном токе. Предусматривается использование в качестве источников бесперебойного питания 2 ИБП мощностью не менее 1500 ВА. Проектируемая подстанция выполняется без постоянного дежурного персонала. Контроль за состоянием энергетического оборудования ведется персоналом насосной станции. На проектируемой ПС принимается внешняя ограда служащая препятствием для проникновения на территорию посторонних лиц и крупных животных. Ограда имеет высоту 2,0м. В качестве конструктивных элементов ограды применяются сетчатые панели (сетка в стальной рамке), крепящиеся к железобетонным столбам. Размеры сетчатой панели 3000х1550 мм; сетка с ячейками 50х50 мм из проволоки d = 2,5 мм; столбы железобетонные, сечением 140х140 мм, длиной 3000 мм, низ ограды при высоте 2,0 м закрыт железобетонной цокольной плитой размерами 2750х600 мм, толщиной 50 мм. Столбы ограды заделываются в сверленые котлованы диаметром 450 мм, пазухи заполняются бетоном. Сетчатые панели и цокольная плита крепятся к закладным частям столбов с помощью монтажных элементов на сварке. Ограда может устанавливаться на рельефе с уклоном до 10%. При этом в местах перепада высот столбы ограды имеют закладные части, соответствующие уклону и предназначенные для крепления сетчатых панелей и цокольных плит. Внутреннее и наружное освещение ЗРУ 35 кВ выполнено с глухо заземлённой нейтралью на класс напряжения 220 В. Внутреннее освещение выполнено кабелем марки ВВГ 3х 1,5 мм², с применением светодиодных 6 светильников на мощность 30 Вт(АМСТРОНГ 30 Вт либо аналогичных). Наружное освещение проектируемой подстанции состоит из 2х светодиодных прожекторов мощностью 150 Вт (ЭК POWER LED 150 W либо аналогичных) закрепленных на приемном портале 35 кВ в сторону проектируемого ЗРУ 35 кВ, и 2х светодиодных светильников мощностью 100 Вт (ULV R 22H-100 W Либо аналогичных) расположенных на входных группах проектируемого ЗРУ 35 кВ. включение наружного освещения осуществляется автоматически с помощью фоторезистора установленного в схеме освещения. Система обогрева проектируемого ЗРУ 35 кВ осуществляется с помощью 5 электрических конвекторов мощностью 1,2 кВт каждый. Управление обогревом ЗРУ 35 кВ осуществляется автоматически. Для соблюдения надежности электроснабжения потребителя согласно ТУ проектируется к установке на территории проектируемой ПС 35/0,4 кВ дизельная электростанция марки ТСС АД 200С-Т400 с системой АВР в модульном здании (либо аналогичная по параметрам). С проектируемой ДЭС и ВРУ 0,4 кВ прокладываются кабельные

линии 0,4 кВ до ОПУ (ШСН 0,4 кВ) установленном в проектируемом ЗРУ 35 кВ для электроснабжения собственных нужд проектируемой подстанции. С ДСЭ прокладывается кабельная линия 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв 4х35 мм² протяженностью 12 м; и с ВРУ 0,4 кВ объекта прокладывается 2 кабельные линии 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв 4х35 мм² протяженностью 70 м (с вводной панели ЩО 70 1-2 сш). Все проектируемые кабельных линии прокладываются в ПНД трубе по всей протяженности. При проведении земляных работ по прокладке кабельных линий получить согласование ото всех заинтересованных организаций. Для выполнения ТУ и подключения объекта согласно заявленной нагрузки требуется произвести строительство подстанции ПС 35/0,4 кВ с глубоким вводом 0,4 кВ (ВРУ 0,4 кВ находится внутри насосной станции). Выход со шпилек 0,4 кВ проектируемых силовых трансформаторов 35/0,4 кВ (Т1; Т2)марки ТМ (Г) 35/0,4 кВ250 кВА, и проектируемой ДЭС (дизельной электростанции) выполнен 2 кабелями марки ВБбШв 4х240 мм² (основной, резервный КЛ протяженностью 50 м каждый). В ВРУ 0,4 кВ насосной станции монтируются 6 панелей ЩО 70 (3 вводные ЩО 70-1-50 ввода Т1; Т2; ДЭС; секционная панель ЩО 70-1-72; 2 линейные панели ЩО 70-2-16), по стороне 0,4 кВ собран АВР на базе контроллеров LOGO. Нагрузка объекта составляет 203 кВт, Ір=332,03 А. Максимально допустимый ток для кабеля марки ВБбШв 4х240 мм² составляет Ідоп=397 А; Сечение проектируемых кабельных линии 0,4 кВ удовлетворяет стойкости к токам к.з. По суммарной потере напряжения (ΔU=0,43%) удовлетворяет норме, не более (ΔU=5%).Вывод: сечение проектируемого кабеля достаточно для нагрузки 203 кВт. Расчетный приборы учета установлены в проектируемом ЗРУ 35 кВ, на вводных панелях ЩО 70 (в ВРУ 0,4 кВ объекта) собирается технический учет электроэнергии на базе приборов учета марки «Меркурий 230 ART 03» с трансформаторами тока Т 0, 66 400/5 3 шт. Проектом предусмотрено: - Установку на проектируемой ПС 35/0,4 кВ трех трансформаторов тока 35 кВ с отдельной обмоткой класса 0,5 для учёта. К монтажу принимаются трансформаторы тока ТОЛ V-4 35 кВ 50/5 6 шт.; - Установку трёх трансформаторов напряжения 35 кВ. К монтажу принимаются трансформаторы напряжения ЗНОЛ 35 кВ 6 шт; - Установку трехэлементного счетчика активной, реактивной, полной энергии и максимальной мощности в многотарифном режиме, класс точности 0,5S с хранением данных графика нагрузки энергии, мощности, дополнительным питанием, трансформаторного включения CTM-300KZ.253SU с GSM-модулем. Собрана 10 проводная схема подключения электросчетчика.

- Установку переходной клеммной колодки под опломбировку;
- Автомат цепей напряжения установить в боксе с возможностью опломбировки во включенном состоянии;
- Произвести освидетельствование КУЭ (комплексов учёта электроэнергии);
- Произвести мероприятия по организации передачи данных с установленных счетчиков на сервер АСКУЭ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». Для технического учета электроэнергии предусмотрено в проектируемом ВРУ 0,4 кВ установку в вводных ячейках ЩО 70 (ввод Т1; ввод Т2) прибора учета электроэнергии марки «Меркурий 230 ART 03» с трансформаторами тока Т 0,66 400/5 3 шт. Основные технические показатели:

Категория электроснабжения – II;
Принятое напряжение – 35000 В;
Расчетная нагрузка на вводе – 203 кВт;
Коэффициент мощности – 0,92 cos у;
Максимальная потеря напряжения – 5%.

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **29. 08. 2023 года**;
(месяц, год)
окончание работ **17.12. 2024 года**;
(месяц, год)
при продолжительности строительства, месяц**: 16;**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3,2**;
фактически, месяц**:16;**

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 96,98% и фактически применено 96,98% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора).

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.
Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:
Заместитель директора филиала Есиль су РГП «Казводхоз» Кусумбаев Е. К.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии)

(подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания - **не требуется**;

13. Обеспечение доступа для маломобильных групп население – **не требуется**

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО "СПЕЦКОММУНСТРОЙ"** считает объект **«Реконструкция технологического оборудования насосной станции IV подъема №1 «Замотаевка» Булаевского группового водопровода»**

(наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию,

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Директор по строительству ТОО "Спецкоммунстрой" – Отегенов К.Б.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата место печати (при наличии)

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«18» декабря 2024 года

Авторский надзор **ТОО «АртМонолитПроект», БИН 090440020331, РК, Северо-Казахстанская область, г. Петропавловск, ул. Пушкина 34А, Директор Загола Наталья Александровна**
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

в лице **Фомин Павел Владимирович, приказ № 4 от 05 июля 2023г.,**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения)

действующего на основании **Договора №256 от 05.07.2023г.**
№ договора и дата

по объекту: **«Реконструкция технологического оборудования насосной станции IV подъема №1 «Замотаевка» Булаевского группового водопровода»**
(наименование и местонахождение объекта)

заказчиком которого является **РГУ «Комитет водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан», БИН910640000040 в лице заместителя председателя Аубакирова Адильбека Багдатовича**
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «Спецкоммунстрой», БИН 051140009938 ГСЛ №04096 от 16.02.2001г.**
(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице **Директора по строительству Отегенова К.Б.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

2) субподрядными организациями

ТОО «Beibarys Building», ГСЛ №006658 от 12.09.2018г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице **Директора Разимбекова Б.К.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «СК Строй Компании ЛТД», ГСЛ № 22013132 от 13.07.2022г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице **Директора – Садыковой А.Т.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «МаД», ГСЛ №000693 от 18.01.2006г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице **Директора – Жунисова Ж.А.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «Нұр-Алтай », ГСЛ №013658 от 26.01.2018г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице **Директора Темирова Е.М.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

ТОО «KAD CONSTRUCTION», ГСЛ №19023964 от 12.12.2019г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице Директора **Абайбекова Ә. Ж.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «КАСКОМ-Строй» ГСЛ №017319 от 07.10.2019
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице Директора ***Койшибаева М. Б.***
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «KAD ENGINEERING» ГСЛ №0000702 от 15.02.2023
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице Директора ***Жунискулова М.К.***
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **29 .08 .2023 года**;
(месяц, год)
окончание работ **17.12.2024 года**;
(месяц, год)
при продолжительности строительства, месяц: **16;**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3,2**;
фактически, месяц:**16**;

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;
4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;
5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;
6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) **ТОО «АртМонолитПроект»,** *Альбомы:* **Том 1.** Общая пояснительная записка; **Том 2.** Строительные чертежи: Альбом 1. – Внешние сети электроснабжения, Альбом 2. – Общеплощадочные чертежи по благоустройству; **Том 3.** Сметная документация, **Том 4.** Проект организации строительства, **Том 5.** Паспорт проекта
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденным **Филиал «Есиль су» РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» КВР МЭПР РК 294-Ѳ 16.09.2022.**
(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

Авторский надзор:

организация **ТОО «АртМонолитПроект», РК, Северо-Казахстанская область, г. Петропавловск, ул. Пушкина 34А, Директор Загола Наталья Александровна**
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору

Фомин Павел Владимирович, приказ № 4 от 05 июля 2023г.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата Место печати (при наличии)

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«18» декабря 2024 года

Технический надзор
ТОО «ALKHARUGROUP», БИН 160940029284, РК, г.Шымкент, Енбекшинский район, Жумабай Шаяхметова, 39, 315 , Заместитель директора Балабеков Алшынбек Тулепбергенович
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес
в лице
Бухонина Роман Вячеславович, аттестат № KZ89VJE00043506 от 28.12.2018 г.
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

действующего на основании **Договора №291 от 26.07.2023 г.**
№ договора и дата
по объекту: **«Реконструкция технологического оборудования насосной станции IV подъема №1 «Замотаевка» Булаевского группового водопровода»**
(наименование и место нахождение объекта)
заказчиком которого является **РГУ «Комитет водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан», БИН 910640000040, в лице заместителя председателя Аубакирова Адильбека Багдатовича**
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «Спецкоммунстрой», БИН 051140009938, ГСЛ №04096 от 16.02.2001г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **Директора по строительству Отегенова К.Б.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

2) субподрядными организациями
ТОО «Beibarys Building», БИН 111140000286, ГСЛ №006658 от 12.09.2018г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **Директора Разимбекова Б.К.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «СК Строй Компании ЛТД», БИН 220540032982, ГСЛ № 22013132 от 13.07.2022г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **Директора – Садыковой А.Т.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «МаД», БИН 051240006295, ГСЛ №000693 от 18.01.2006г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **Директора – Жунисова Ж.А.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «Нур-Алтай», БИН 090740013865, №013658 от 26.01.2018г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **Директора Темирова Е.М.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

ТОО «KAD CONSTRUCTION», БИН 180740020639, №19023964 от 12.12.2019г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице Директора **Абайбекова Ә. Ж.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
ТОО «КАСКОМ-Строй», БИН 040940004864, ГСЛ №017319 от 07.10.2019г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице Директора **Койшибаева М. Б.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ТОО «KAD ENGINEERING», БИН 950640000177, ГСЛ №0000702 от 15.02.2023г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице Директора **Жунискулова М.К.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **29.08.2023 года**;
(месяц, год)
окончание работ **17.12.2024 года**;
(месяц, год)
при продолжительности строительства, месяц: **16;**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3,2**;
фактически, месяц:**16**;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **390 498, 591** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **80 609, 373** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **268 050, 083** тысяч тенге, прочие **41 839, 135** тысяч тенге;

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **373 943, 129** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **77 191, 882** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **256 685, 912** тысяч тенге, прочие **40 065, 335** тысяч тенге;

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) **ТОО «АртМонолитПроект»,** *Альбомы:* **Том 1.** Общая пояснительная записка; **Том 2.** Строительные чертежи: Альбом 1. – Внешние сети электроснабжения, Альбом 2. – Общеплощадочные чертежи по благоустройству; **Том 3.** Сметная документация, **Том 4.** Проект организации строительства, **Том 5.** Паспорт проекта
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержденным **Филиал «Есиль су» РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» КВР МЭПР РК 294-Ө 16.09.2022.**
(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)
и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

6-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 96,98% и фактически применено 96,98% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:

организация **ТОО «ALKHARUGROUP», РК, г.Шымкент, Енбекшинский район, Жумабай Шаяхметова, 39, 315, Заместитель директора Балабеков Алшынбек Тулепбергенович**

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору

Бухонин Роман Вячеславович, аттестат № KZ89VJE00043506 от 28.12.2018 г.

(фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения)