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

форма

Декларация о соответствии

«24» ноября 2025 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «АСПМК-519», 050026, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица Исаева, дом 15, офисное помещение 88
наименование организации, юридический адрес
в лице генерального директора Сычёва А.В.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
по объекту:«Реконструкция ПС-220/35/10кВ «Шиели» в поселке Шиели Кызылординской области»
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», руководитель Усаин М.
наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии) руководителя
удостоверяет, что:
1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствиис утвержденным проектом (проектно-сметной документацией),государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:
а) ТОО «Туран-Стройпроект LTD», ГСЛ № 24006348 от 06.02.2024 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора Шомаева А.А.;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
б) АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания», ГСЛ № 005919 от 03.07.2001 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице председателя правления Каракозова Б.К.;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
в) ТОО «Инфраэнерго», ГСЛ № 18012868 от 27.06.2018 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора Титова Д.И.;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Алматыпроектэнергострой», № 105.04-21
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) Приказом КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» №13-нк от 13.01.2023г.
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
Мощность трансформаторной подстанции напряжением 220/35/10 кВ	МВА	56	56	56	56

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее-м^2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее-м^3)		
В том числе подземной части	м^3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м^2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м^2		число квартир	площадь квартир, м^2	
		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:

Реконструкция ОРУ-220 кВ состоит из демонтажа высоковольтного оборудования: силового трансформатора 220/35/10кВ мощностью 25000кВА, разъединителей трёхполюсных 220 кВ, трансформаторов тока 220 кВ, трансформаторов напряжения 220

кВ, шинных опор 220 кВ, а также монтажа нового высоковольтного оборудования: силового трансформатора 220/35/10кВ мощностью 40000кВА, выключателя трёхполюсного элегазового колонкового, разъединителей трёхполюсных 220 кВ, трансформаторов тока 220 кВ, трансформаторов напряжения 220 кВ, ограничителей перенапряжения 220 кВ, шинных опор. Произведён монтаж ошиновки (провод АС 240/32), внешняя изоляция оборудования и гирлянды изоляторов рассчитаны на 2 степень загрязнения.

Реконструкция ОРУ-35кВ состоит из демонтажа высоковольтного оборудования: силового трансформатора 35/10кВ мощностью 10000кВА, дугогасящего реактора 35кВ, разъединителей трёхполюсных 35кВ, масляных выключателей 35кВ, трансформаторов тока 35кВ, трансформаторов напряжения 35кВ, шинных опор 35кВ, ограничителей перенапряжения 35кВ, конденсаторов связи 35кВ, высокочастотных заградителей, шинных порталов 35кВ, линейных порталов 35кВ, опорных конструкций под оборудование 35кВ, а также монтажа нового высоковольтного оборудования: силового трансформатора 35/10кВ мощностью 16000кВА, дугогасящего реактора 35кВ, вакуумных выключателей 35кВ, разъединителей 35кВ, трансформаторов напряжения 35кВ, трансформаторов тока 35кВ, предохранителей ПК-35кВ. Установлены шинные и линейные порталы 35кВ, высоковольтное оборудование 35кВ установлено на металлические блоки и железобетонные лежни. Произведён монтаж ошиновки (провод АС 120/27), внешняя изоляция оборудования и гирлянды изоляторов рассчитаны на 2 степень загрязнения.

Построено новое здание ОПУ (оперативный пункт управления) – одноэтажное здание на ленточном фундаменте из блоков ФБС, стены из керамического кирпича с кирпичной облицовкой, кровля скатная с чердачным помещением и покрытием из профлиста. Размеры здания в осях 6 х 21 метр.

Установлено БМЗ (блочно-модульное здание) на 36 ячеек 10кВ, которое выполнено из сендвич-панелей на металлическом каркасе. Фундаментом служат стойки СОН, установленные под опорные точки БМЗ. Размеры здания составляют 15,5 х 6,75 метра, высотой 3,4 метра. Скатная металлическая кровля. Здание БМЗ укомплектовано системами освещения, отопления, вентиляции, сплит-системами и пожарной сигнализацией.

Построены шинные мосты 10кВ от новых силовых трансформаторов до нового БМЗ. Шинный мост выполнен из алюминиевых шин на опорных изоляторах 10кВ. Фундаментом шинного моста служат стойки СОН.

Построен маслосборник и маслостоки, выполненный из колец КС20,9 общим объемом 30м^3. Маслостоки выполнены из хризолитцеметных труб d300мм.

Выполнено заземляющее устройство по типу существующего с соблюдением требований к его сопротивлению не выше 0,5 Ом. Контур заземления проложен на глубине 0,7 м от уровня планировки. К заземляющему устройству присоединено всё вновь смонтированное оборудование, металлоконструкции и порталы. Монтаж заземления выполнен в соответствии с ПУЭ РК. Так как реконструкция подстанции произведена в пределах существующей территории, молниезащита и освещение подстанции остались существующими, выполненными при помощи молниеотводов, установленных на отдельно стоящих прожекторных мачтах. Кабели по территории ПС проложены во вновь смонтированных железобетонных наземных лотках. Для защиты вторичных цепей от электромагнитных помех предусмотрена раздельная прокладка силовых и контрольных кабелей, трассы кабельных лотков удалены от молниеотводов и ОПН на необходимые расстояния. Оборудование РЗА принято с минимальным напряжением срабатывания бинарных входов 0,6-0,8 Uн постоянного оперативного тока. Для питания существующих и новых потребителей переменного и постоянного тока ОРУ 220кВ установлены новые шкафы переменного и постоянного тока, запитанные по кольцевой схеме от новых щитов собственных нужд переменного и постоянного тока соответственно.

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 190 шт 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 14 августа 2024года;
месяц, год
окончание работ 03 ноября 2025 года;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7;
фактически, месяц: 13;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 49,58% и фактически применено 31% (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:
АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания», и.о. председателя правления Рахышев Ш.А.

_____ «24» _____11_____ 2025г.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата
Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения – не предусмотрено проектом;

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Реконструкция ПС-220/35/10кВ «Шиели» в поселке Шиели Кызылординской области» готовым к приемке в эксплуатацию,

наименование объекта (комплекса)

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)
ТОО «АСПМК-519»
Генеральный директор Сычёв А.В.
_____ «24» _____11_____ 2025 г.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата
Место печати (при наличии)