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

Декларация о соответствии

«20» ноября 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «АСПМК-519», Республика Казахстан, 050026, г. Алматы, ул. Исаева, д. 15, офисное помещение 88

наименование организации, фактический адрес

в лице Сычёва Александра Викторовича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов. Расширение ПС 220 кВ ОРУ-220 кВ с установкой 2-х УШР-220 кВ ПС 220 кВ Индер», Республика Казахстан Атырауская область, Индерский район, посёлок Елтай, НПС 50

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC», в лице Управляющего директора по эксплуатации и капитальному строительству Атакулова Ермаханбета Тиллабековича.

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. Субподрядные организации: ТОО «Электросервис», ТОО «Инфраэнерго»

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО «Мангистауэнергомонтажналадка», 302120/2019/1

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) Акционерным обществом «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC», приказ АО «KEGOC» №267 от 31.12.2020 года.

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	Ед. изм.	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
Расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ «Индер»220 кВ по схеме 220-12, со следующим оборудованием:					
Управляемый шунтирующий реактор 220 кВ, мощностью 50 МВАр 1.1 Удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ для 220 кВ и 3,5 см/кВ для 10 кВ. Сейсмичность 6 баллов. Типа РТДУ-50000/220-У1	компл.	2	2	2	2
Выключатель элегазовый колонковый, номинальное напряжение 220 кВ, номинальный ток 3150 А, номинальный ток отключения 40 кА. Удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ. Сейсмичность 6 баллов. Комплектно поставляются: пружинный привод, рама, крепежные болты, контактные выводы NEMA. Типа 3 AP1 FG-245	компл.	8	8	8	8
Трансформатор тока однофазный, номинальное напряжение 245 кВ, класс точности 0,2S/10P/10P/ 10P/10P, коэффициент трансформации 300-600-1200/5 А. Удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ типа IOSK-245	3-х. фазн. компл.	7	7	7	7
Разъединитель трехполюсный, с двумя комплектами заземляющих ножей,	компл.	6	6	6	6

номинальное напряжение 245 кВ, номинальный ток 1250 А, расстояние между полюсами 3600 мм. Сейсмичность 6 баллов. Удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ. моторные привода СММ-400. Тип Z BF2-245+2AE BF2					
Разъединитель трехполюсный, с одним комплектом заземляющих ножей, номинальное напряжение 245 кВ, номинальный ток 1250 А, расстояние между полюсами 3600 мм. Сейсмичность 6 баллов. Удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ. моторные привода СММ-400. Тип Z BF2-245+AE BF2	компл.	15	15	15	15
Разъединитель трехполюсный ступенчато-килевой установки, с одним комплектом заземляющих ножей, номинальное напряжение 245 кВ, номинальный ток 1250 А, расстояние между полюсами 4000 мм. Удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ. Сейсмичность 6 баллов. Моторные привода СММ-400. Тип Z BF2-245+AE BF2 (diag)	компл.	8	8	8	8
Разъединитель однополюсный, с одним комплектом заземляющих ножей, номинальное напряжение 245 кВ, номинальный ток 1250 А, Удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ. Сейсмичность 6 баллов. Моторные привода СММ-400. Тип Z BF2-245+AE BF2	компл.	3	3	3	3
Однофазный трансформатор напряжения 220 кВ. Удельная	шт.	5	5	5	5

эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ. Сейсмичность 6 баллов. ЕТН-220 УХЛ1					
Ограничитель перенапряжения 220 кВ. Удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ. Сейсмичность 6 баллов. 3ЕР6 192-4PJ51-2RE1	шт.	12	12	12	12
Шинная опора 220 кВ Удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ типа С8-950	шт.	57	57	57	57
Регулятор напряжения в комплекте с УШР. Удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ. Сейсмичность 6 баллов. Типа ТМП-1000/10,5/0,4(540/2000)-У1	компл.	4	4	4	4
Реактор фильтровой в комплекте с УШР. Удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ. Сейсмичность 6 баллов. Тира РФТС-10,5-340-5,7 УХЛ1	компл.	2	2	2	2
Конденсаторная батарея в комплекте с УШР. Удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,1 см/кВ. Сейсмичность 6 баллов.	компл.	2	2	2	2
Трансформатор тока 10 кВ в комплекте с УШР. Удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 3,5 см/кВ. Типа ТОЛ-10 10/5 УХЛ1	шт.	2	2	2	2
Комплектное распределительное устройство наружное 10 кВ КРУН-СЭЩ К-59 в составе на каждое: - Шкаф ввода с выключателем -	компл.	2	2	2	2

1 шт., - Шкаф трансформаторов напряжения – 1 шт., - Шкаф отходящей кабельной линии с выключателем – 3шт., - Разъединитель двухполюсный 35 кВ, 3150 А РГ-35.II/3150 УХЛ1 – 2 шт. - Ограничитель перенапряжения 10 кВ 3ЕК7 150-4СС4 – 3шт.					
Шкаф распределения переменного тока 380/220 В типа АС-2	шт.	8	8	8	8
Шкаф распределения постоянного тока типа DC-4	шт.	8	8	8	8
Ящик вводной с рубильником на вводе Р16-31320, с предохранителями ПН2-100, Uном=380 В, Iном=100 А, степень защиты IP54 типа ЯЭ 8101	компл.	3	3	3	3
Ящик управления освещением 380 В, Iн.р.=16 А, IP54 ЯУО 9602-3174-У1	компл	4	4	4	4
Ящик распределительный, 380/220 В, IP54, с вводным 3-х полюсным автоматом Iн.р.=10 А и 4-мя фидерными 1-полюсными автоматами Iн.р.=6 А DQp1	компл	4	4	4	4
Протяжной ящик К654У1, ТУ 36-2057-81	шт.	4	4	4	4
Шкаф зажимов ШНУ1-63-73	шт.	5	5	5	5
Шкаф сетевой напольный СККЭ	компл.	1	1	1	1
Шкаф СМиУ №1 центрального координатора на базе SICAM PAS (=D00 +W1)	шт.	1	1	1	1
Шкаф СМиУ №2 Автоматизированного рабочего места (АРМ) дежурного персонала СМиУ (=D00 +W2)	шт.	1	1	1	1
Шкаф СМиУ №3 Автоматизированного рабочего места (АРМ) дежурного персонала РЗА (=D00 +W3)	шт.	1	1	1	1

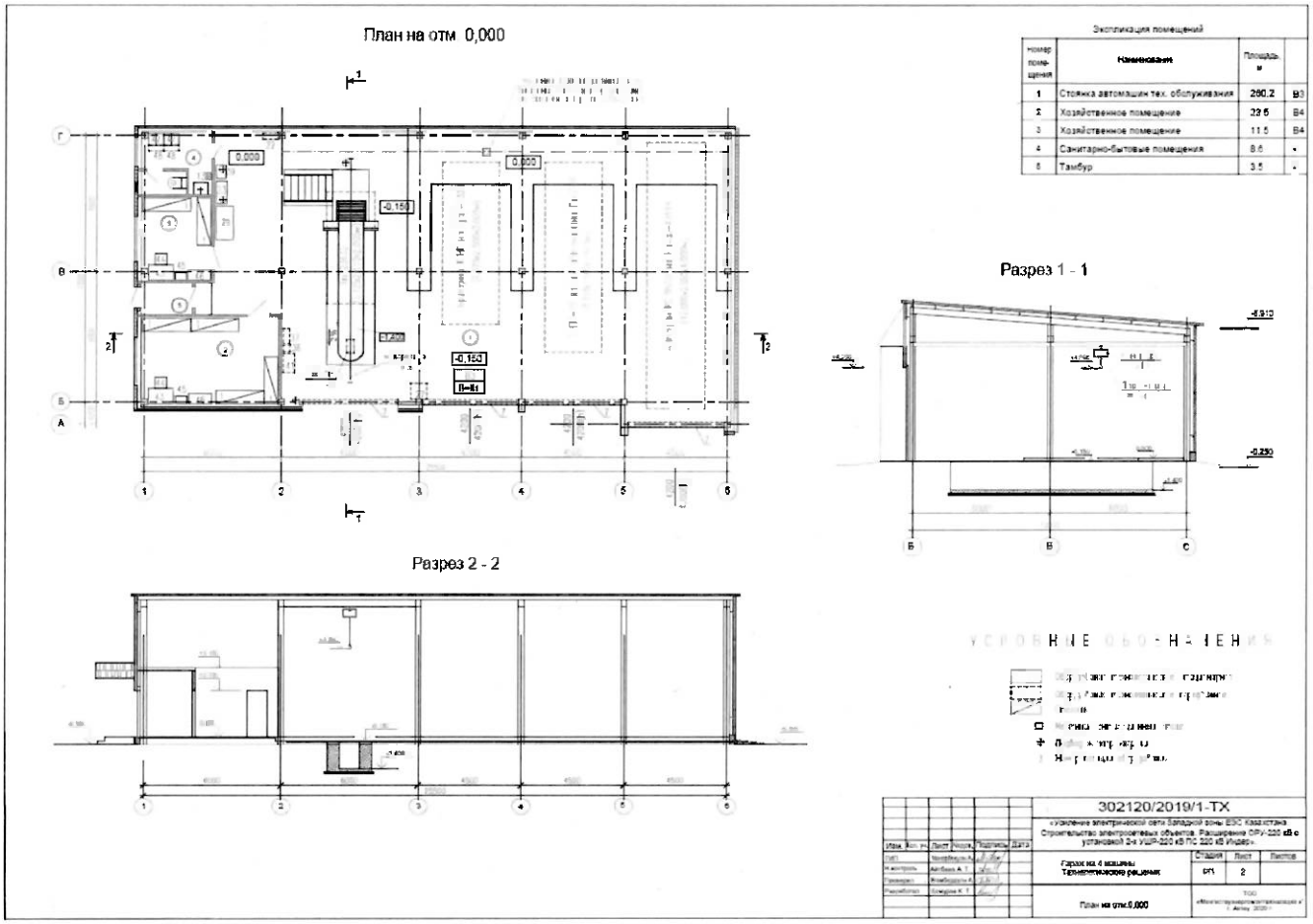
Шкаф РЗА ВЛ-220кВ (включая устройство АЛАР-S)	шт.	2	2	2	2
Шкаф РЗА ВЛ-220кВ	шт.	2	2	2	2
Шкаф РЗА ОВ-220кВ (включая устройство АЛАР-S)	шт.	1	1	1	1
Шкаф РЗА ШСВ-220кВ (включая устройство ДЗШ-220кВ)	шт.	1	1	1	1
Шкаф РЗА АТ-220кВ (включая устройство ДЗШ-220кВ)	шт.	2	2	2	2
Шкаф РЗА АТ-110кВ (включая устройство ДЗШ-110кВ)	шт.	2	2	2	2
Шкаф РЗА №1 УШР-220кВ (включая устройство ДЗШ-220кВ)	шт.	2	2	2	2
Шкаф РЗА №2 УШР-220кВ	шт.	2	2	2	2
Шкаф ТН-110кВ I и II с.ш.	шт.	1	1	1	1
Шкаф ТН-220кВ I и II с.ш.	шт.	1	1	1	1
Шкаф ОМП для двух ВЛ-220 кВ	шт.	1	1	1	1
Устройства РЗА ячеек 10кВ УШР- 220кВ	шт.	8	8	8	8
Оборудование АСКУЭ - Микропроцессорный счетчик электрической энергии A1802RAL-P4G-DW4 – 7 шт. - Разветвительная коробка интерфейса RS-485 ПР-3 – 7 шт. - Клемная колодка КИ-10 – 7 шт.	компл.	1	1	1	1

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее-м^2)	0	0
Число этажей	этаж	0	0
Общий строительный объем	метр в кубе (далее-м^3)	0	0
В том числе подземной части	м^3	0	0
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м^2	0	0

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	0	0	0	0	0	0

Мощность, производительность и так далее	Ед. изм	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
Гараж на 4 машины		13х25,5		13х25,5	
Общая площадь Гараж на 4 машины		307,3 кв.м.		307,3 кв.м.	
Площадь застройки		326,5 кв.м.		326,5 кв.м.	
Год постройки		2023 г.		2023 г.	
Этажность		1		1	
Материал постройки		наружная сэндвич-панелей ПТС СС, б=100мм		наружная сэндвич-панелей ПТС СС, б=100мм	



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

302120/2019/1-т.1-ПП - Паспорт проекта; 302120/2019/1-т.4-ПЗ-Пояснительная записка; 302120/2019/1-т.3-ПОС - Проект организации строительства; 302120/2019/1-т.8-СД - Сметная документация; 302120/2019/1-АС – Архитектурно-строительные решения; 302120/2019/1-ЭП1 – Электротехнические решения; 302120/2019/1-ГП – Генеральный план; 302120/2019/1-т.1-РЗА-ЭП1.1-1.10 – Релейная защита и автоматика; 302120/2019/1-СМиУ Разделы 1-3 – Система мониторинга и управления; 302120/2019/1-СККЭ – Система контроля качества электрической энергии; 302120/2019/1-РА – Система мониторинга переходных режимов (WAMS); 302120/2019/1-т.5-ОВОС – Оценка воздействия на окружающую среду.

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 март 2021;
месяц, год

окончание работ ноябрь 2024 г.
месяц, год

по норме или по проекту организации строительства, 9 месяцев.

фактически: 44 месяца.

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 9,88% и фактически применено 30,72% (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:

не требуется

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

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым государственной организацией, осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров, проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается): не предусмотрено

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения:

не предусмотрено;

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов. Расширение ПС 220 кВ ОРУ-220 кВ с установкой 2-х УШР-220 кВ ПС 220 кВ Индер» **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 гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Сычёв Александр Викторович

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

«_____» _____ 20____ г.

Место печати (при наличии)