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

Декларация о соответствии

Сноска. Форма в редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 09.08.2019 № 632 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменениями, внесенными приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 08.02.2021 № 53 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

г. Алматы

«29» августа 2025 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **АО «Электромонтаж» БИН 940940000691, 050061, г. Алматы, ул. Утеген Батыра,7/1 Гос. Лицензии ГСЛ №000015 от 02.09.2022 года.**
(наименование организации, юридический адрес)

в лице **Председателя Правления Умбеталиева Ермека Ерлановича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **"Строительство электроснабжения мкр. Астана г. Тобыл и мкр. Байтерек с. Мичуринское, Костанайского района Костанайской области. Корректировка»"**

наименование, местонахождения объекта: **Республика Казахстан, Костанайская область, Костанайский район, г. Тобыл**

Заказчиком которого является **Государственное учреждение "Отдел строительства акимата Костанайского района", БИН 060140005897, +7 701 899 6337 Костанайская область, Костанайский район, г. Тобыл, ул. Тәуелсіздік, 65, и.о. руководителя Исмагамбетов Нургиса Мылтыкбаевич**
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 «Иртышэлектромонтаж» БИН 051040008214, г. Астана, ул. Ш. Жиенкулова д.12, Гос. Лицензии ГСЛ № 24012863 от 06.03.2024 года..**

ТОО «ТОО «Bina Qurylys» БИН 920940001110, г. Туркестан, тупик1, строение 7, Гос. Лицензии ГСЛ № 13-ГСЛ №008426 от 23.08.2023 г.,

ТОО «Релейная защита и автоматика» БИН 061040009323, п. Отеген Батыра, перулок Жарык, Лицензии ГСЛ № 00600.

ТОО «Межрегионэнерготранзит» БИН:030940005395, г.Костанай,ул.Киевская дом28, Лицензия ГСЛ №15001942, от 30.01.2015г.

ТОО «Kaz Service Qualiti» БИН:151040023259, ГСЛ№0001097 от 22.11.2023г.

ТОО «MS industrial» БИН:110840011135, ГСЛ №002528 от 24.07. 2020г.
(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация) **Товарищество с ограниченной ответственностью "MS Group" № 2024-113-23**

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) **Государственное учреждение " Отдел строительства" акимата Костанайского района; № 2 от 06.01.2025 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):
Напряжение сети – 110, 10 кВ.

Категория по надежности – II– нормальный уровню ответственности.

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
ВЛ 110 кВ «Заречная-Шыгыс»	км	20,621		20,621	
Волоконно-оптический кабель, встроенный в грозотрос 24, ОВ, типа ОКГТ-Ц-А-24G 652 D-16,2мм.	км	21,583		21,583	
Силовой трансформатор ТДН-25000/110/10кВ-У1	шт	2		2	
-ОРУ-110 кВ ПС Шыгыс в составе:	к-т	1		1	
1.Выключатель элегазовый колонковый типа ВГТ-110-40/3150У1	шт	3		3	
2. Трансформатор тока элегазовый типа ТОГФ-110У1	шт	12		12	
3.Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей типа РГН2-110/1000-40 УХЛ1	шт	12		12	
4.Трансформатор напряжения 110кВ, типа ЗНОГ-110-УЗЛ1	шт	6		6	
5.Шкаф распределения цепей трансформатора напряжения ШНУ-1-63-73	шт	2		2	
6.Ограничитель перенапряжения ОПН-П-110/77-У1	шт	6		6	
7.Заземлитель однополюсный 110кВ ЗОН-110Б-II УХЛ1	шт	2		2	
8.Плунжерный дугогасящий реактор (ДГР) типа РЗДПОМ-400/10.	шт	2		2	
9. Разъединитель однополюсный типа РГП-35III/1000 УХЛ1,без заземляющих ножей.	шт	2		2	
10.Комплектно распределительное устроиство К-59	шт	2		2	
11.Трансформатор масляный ТМГ-400/10,5УХЛ1.	шт	2		2	

12.Шкаф распределения переменного тока АС-2	шт	3		3	
13.Шкаф зажимов DC-4	шт	3		3	
14.Шкаф защиты двухобмоточного трансформатора типа ШМЗТ2-63	к-т	2		2	
15.Шкаф защиты и АУВ СВ типа ШМЗЛ-66	к-т	1		1	
16.Шкаф центральной сигнализации типа ШМЦС-03	к-т	1		1	
17.Шкаф оперативной блокировки типа ШМОБ-11	к-т	1		1	
18.Шкаф трансформатора напряжения типа ШМТН-01	к-т	1		1	
19.Регистратор аварийных событий РАС типа ШЭЭ 234-0154	шт	1		1	
20.КРУ-10 кВ серии KERNEU	к-т	1		1	
21.ОПУ в комплекте с шкафами релейной защиты, АСКУЭ, Телемеханика, ВОЛС.	к-т	1		1	
-Расширение ОРУ110кВ, П/С 220/110/10кВ «Заречная» монтаж двух ячеек 110кВ в составе:	к-т	2		2	
1.Выключатель элегазовый колонковый трехполюсный типа ВГТ-110-III-40/3150У1	шт	3		3	
2.Трансформатор тока с элегазовой изоляцией типа ТОГФ-110У1	шт	3		3	
3. Разъединитель трехполюсный с двумя комплектами заземляющих ножей типа РГН2-110/1000-40 УХЛ1	шт	2		2	
4. Разъединитель трехполюсный с одним комплектами заземляющих ножей типа РГН1а-110/1000-40 УХЛ1	шт	4		4	
5. Разъединитель двухколонковый однополюсный с одним комплектом заземляющих ножей типа РГН1а-ОП-II/1000-40 УХЛ1	шт	6		6	
6.Шинная опора ШО-110II-УХЛ1	шт	6		6	
7.Конденсатор связи СМПБВ-110№3-6,4УХЛ1	шт	2		2	
8.Шкаф отбора напряжения ШОН-301	шт	2		2	
9.Шкаф ШОВ-1№1	шт	2		2	
10.Шкаф ШОВ-2№2	шт	2		2	
11.Шкаф ШЗВ-120	шт	2		2	
12.Шкаф ЯЗ-60	шт	2		2	
13. Шкаф оперативной блокировки ШМОБ-03	шт	1		1	
14. Шкаф оперативной блокировки ШМОБ-05	шт	3		3	
15. Шкаф оперативной блокировки ШМОБ-09	шт	1		1	
16.Шкаф системы управления и мониторинга РЗА подстанций ШМСУ-03	шт	1		1	
17.Шкаф защиты линии ШМЗЛ-63	шт	2		2	

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:

К установке на подстанции принимаются два трансформатора мощностью по 25000 кВА каждый, марки ТДН-25000/110/10кВ-У1, производства РК, АО "Alageum Electric".

Согласно требованиям п.9.1 «Норм технологического проектирования ПС высшим напряжением 35-750 кВ» изд.4 (НТПП), проектируемая ПС 110/10кВ «Шыгыс» принята комплектная, заводского изготовления типа КТПБ (М) 110/10кВ с комплектным распределительным устройством ОРУ-110кВ; КРУ-10кВ и ОПУ в БМЗ, устанавливаемые в модульных зданиях, производства РК, АО "Alageum Electric". В соответствии с требованиями приняты следующие принципиальные схемы распределительных устройств:

ОРУ-110кВ по схеме №110-5Н «Два блока с выключателями и выключателем в перемычке со стороны линий»;

- РУ-110 кВ – открытое;
- РУ-10 кВ – закрытое с установкой шкафов КРУ-10 кВ.

Проектом предусматривается установка 28 шкафов КРУ-10 кВ серии KERNEU в том числе:

- 2 – вводные
- 1 – секционного выключателя
- 1 – секционного разъединителя
- 2 – трансформаторов напряжения
- 2 – для подключения дугогасящих катушек
- 20 – линий к потребителям.

Принята комплектная блочная трансформаторная подстанция КТПБ(М) заводского изготовления производства РК, АО "Alageum Electric" по схеме №110 5Н состоит из:

1. ОРУ-110кВ;
2. Трансформаторов 2х25МВА;
3. КРУ-10кВ,
4. Здания ОПУ и КРУ в блочно-модульных зданиях;
5. Подземного маслосборника ёмкостью 13,0 м3;
6. Помещения дежурного персонала в модульном здании.
7. На ОРУ-110кВ предусматривается к установке:

- разъединитель с двумя заземляющими ножами - 12 компл;
- элегазовых выключателей - 3 компл;

- трансформаторы тока – 12 шт.;
- трансформаторов напряжения – 6 шт;
- трансформаторы силовые 25000 кВА, 110/10кВ типа ТДН-25000/11 У1 – 2 комплекта, производства: РК, АО "Alageum Electric
- отдельно стоящая прожекторная мачта с молниеотводом - 3шт.
- по периметру подстанции установлены многогранные конические опоры освещения -8шт.
- ограждение подстанции выполнено из 3D панелей с металлическими стойками.

В модульном здании установлены шкафы КРУ-10кВ типа KERNEU с вакуумными выключателями – 28 шт, производства РК, АО "Alageum Electric"

Модульное здание состоит из транспортабельных блоков со шкафами КРУ 10кВ и поставляется комплектно с КТПБ (М).

Для питания собственных нужд (СН) предусматривается установка двух трансформаторов 10/0,4 кВ мощностью по 250 кВА, в шкафы КРУН, которые устанавливаются на ОРУ-10 кВ и подключаются до вводного выключателя 10 кВ к распределительным панелям. Шкафы КРУН поставляются комплектно с КТПБ (М).

Потребители (нагрузки) собственных нужд подключаются к двум разным шкафам (панелям) отходящих линий собственных нужд, работающих раздельно. Щит собственных нужд 0,4кВ поставляется комплектно с КТПБ (М).

Оперативный ток на подстанции принимается постоянный, напряжением 220 В, источником является система бесперебойного питания типа ЩПТ, имеющая в своем составе встроенные герметичные необслуживаемые аккумуляторные батареи емкостью 65А час.

В модульном здании ОПУ предусматриваются помещение для панелей, связи и персонала.

В помещении панелей устанавливаются:
- шкаф оперативного постоянного тока;
- щит переменного тока собственных нужд;
- панели РЗиА, управления и сигнализации.

Отдельно стоящий на площадке ПС-«Шыгыс»110/10кВ, 3шт молниеотвода, имеет на высоте 28,2м площадку для установки прожекторов.

Проектируемая ПС 110/10кВ «Шыгыс» предусматривает работу с эффективно заземленной нейтралью.

Заземляющее устройство ПС выполнено с учетом указаний ПУЭ РК по защите вторичных цепей РЗА с устройством на микропроцессорной базе от влияния неблагоприятной электромагнитной обстановки. Прокладка силовых и контрольных кабелей по ОРУ-110кВ предусматривается раздельно в разных кабельных лотках.

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: **октябрь 2023 года**
Окончание работ: **сентябрь 2025 года**
При продолжительности строительства:
По норме или по проекту организации строительства: **7 месяца (-ев).**
Фактически: **23 месяца (-ев)**

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. 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:

ТОО. Межрегионэнерготранзит" генеральный директор Хан В.А. 15.09.25г.

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);

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

_____

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «**"Строительство электроснабжения мкр. Астана г. Тобыл и мкр. Байтерек с. Мичуринское, Костанайского района Костанайской области. Корректировка)"**

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):
АО«Электромонтаж» Председатель Правления Умбеталиев Ермек Ерланович

_____

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

Место печати (при наличии)