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

Декларация о соответствии

«18» декабря 2019г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Товарищество с ограниченной ответственностью «Инфраэнерго», Алматинская обл., гТалдыкорган, ул.Медеу, 7

(наименование организации, юридический адрес)

в лице директора Титова Данила Ивановича,

(фамилия, имя, отчество(при наличии) руководителя организации)

по объекту «Реконструкция РПБ. Создание диспетчерского ситуационного центра на Ремонтно-производственной базе (РПБ) для энергетических объектов ТОО «Уранэнерго» в населенном пункте Шиели, Кызылординской области

(наименование, местонахождение объекта)

заказчиком которого является Товарищество с ограниченной ответственностью «Уранэнерго» в лице Генерального директора Искакова Дауржана Мухамеджановича

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

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:

(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация) №39863556.31.02, разработана ТОО «Инфраэнерго»

(номер проекта, наименование проектной организации)

утвержден (а) ТОО «Уранэнерго», письмом исх. №581 от 19.12.2018г.

(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

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

Шкафы (СМиУ) система мониторинга и управления поставляемые согласно проектно-сметной документации на

На 11-ти подстанциях: ПС 110/10 кВ «СП Инкай», ПС 110/35/6 кВ «ПВ-1», ПС 110/10 кВ «Центральный Мынкудук», ПС 110/10 кВ «Западный Мынкудук», ПС 110/10 кВ «Южный Инкай», ПС 110/10 кВ «Буденовская», ПС 110/10 кВ «Хорасан», ПС 35/10 кВ «Ирколь», ПС 110/35 кВ «Водозабор», ПС 110/35/6 кВ «ГПП У», ПС 35/6 кВ «Новый завод», данным проектом, предусмотрена установка панели управления на базе RTU ACOS750 компании IDS GmbH (Германия), имеющая в своем составе необходимый набор оборудования для сбора информации на каждом из объектов. Увеличена производительность за счет расширения слотов памяти. Поддержка модулей RDIMM, UDIMM и LRDIMM емкостью до 768 ГБ и 128 ГБ с частотой 1600 МГц.

Шкаф СМиУ имеет в своем составе графическую сенсорную панель 15', с которой возможен локальный мониторинг и управление оборудованием подстанции, все действия фиксируются в системе и хранятся в архиве.

На ПС 110/35/6 кВ «ГПП М» реализована система SCADA на базе программного обеспечения HIGH-LEIT, данные передаются от FEC подстанции RTU ACOS750 по организованным каналам связи в протоколе IEC 60870-5-104 на ПС 220/110 кВ «РУ-6», более подробную информацию см. проект 16-04/43-4640 ЭС.

На ПС 110/10 кВ «ОПВ-3» реализована система SCADA на базе RTU IDS850. Данные собираются на RTU IDS850 и передаются по организованным каналам связи в протоколе IEC 60870-5-101 на ПС 220/110 кВ «РУ-6», более подробную информацию см. проект 19.37.460/10 S.11-CC1.

На ПС 110/6 кВ «Южный Карамурун» реализована система СМиУ на базе 4-х канального модуля телеуправления ТС4, информация о положениях коммутационных аппаратов собирается на модуле телеуправления ТС4 и выборочно ретранслируется по организованным каналам связи в протоколе IEC 60870-5-101 на ПС 220/110 кВ «РУ-6».

На ПС 220/110 кВ «РУ-6» планируется установка панели управления, имеющая в своем составе необходимый набор оборудования для сбора информации как самой подстанции РУ-6, так и каждого из остальных 13 контролируемых объектов. Данные от всех подстанций собираются на Front End Controller-ах (основном и резервном) системы СМиУ и ретранслируются от ПС 220/110 кВ «РУ-6» по предоставляемым каналам связи Ethernet на сервер СМиУ HIGH-LEIT в диспетчерский ситуационный центр п. Шиели по протоколу передачи данных IEC60870-5-104.

Также на ПС 220/110 кВ «РУ-6» планируется организация АРМ визуализации системы HIGH-LEIT дежурного ПС, с возможностью мониторинга и управления подстанцией на существующем персональном компьютере.

(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, охоане окружающей среды и антисейсмические мероприятия предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы выполнены в сроки:

начало работ «12» сентября 2019г.
(месяц, год)

окончание работ «18» декабря 2019г.
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц Продолжительность строительства составляет 10,0 мес., в том числе подготовительный период 1,0 мес.(согласно заключение №QS-0019/18 от 31.10.2018г.ТОО «QazaqSaraptama»

по норме или по проекту организации строительства, месяц 10 месяцев

фактически, месяц 4 (четыре) месяца

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

Подрядчик (Генеральный подрядчик) считает, что объект «Реконструкция РПБ. Создание диспетчерского ситуационного центра на Ремонтно-производственной базе (РПБ) для энергетических объектов ТОО «Уранэнерго» в населенном пункте Шиели, Кызылординской области, готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных

работ, и принимает на себя обязательство устранят дефекты, согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (Генеральный подрядчик) Товарищество с ограниченной ответственностью «Инфраэнерго»

Директор Титов Д.И.

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