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

ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

«28» декабря 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик): **ТОО «Монтажное управление №7», Республика Казахстан, Павлодарская область, город Экибастуз, пр.Кунаева 15**
(наименование организации, юридический адрес)

в лице **директора Оспанова Болата Сунгашевича**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: **«Многоквартирные жилые комплексы юго-восточнее поселка Коктал (1,2-очереди). Инженерные сети и благоустройство. Незавершенное строительство».**
(наименование, местонахождения объекта)

Заказчиком которого является: **ГУ «Управление строительства г. Нур-Султан», в лице руководителя Абдирауыкова М.А.**
(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 «Djenco Engineering», ГСЛ №0004180 от 21.07.2009г, в лице директора Мауленова К.**
(наименование организации)

3. Проект (проектио-сметная документация) **ТОО «ПК Эффект» государственная лицензия ГСЛ № 14007476 от 26 мая 2014 года**
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденная **КДС и ЖКХ Министерства регионального развития РК.**
(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
Трансформаторная подстанция ТП-2155 2х2000кВа 10/0,4 кВ	кВа	2500		2500	

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	Метр в квадрате (далее – $м^2$)	66 680	66 680
Площадь застройки	$м^2$	12 346,90	12 346,90
Площадь покрытия	$м^2$	30 288,49	30 288,49
Площадь озеленения	$м^2$	22 237,18	22 237,18
Протяженность сети водопровода В1: внеплощадочных внутриплощадочных	 м м	 121,5 837,5	 121,5 837,5
Протяженность сети канализации К1	м	502,5	502,5
Протяженность сети ливневой канализации К2	м	689	689
Протяженность тепловой сети	м	716	716
Протяженность трассы кабельных: 10 кВ	м	3 060	3 060
Протяженность наружной линии телефонизации	м	3 365	3 365
Прочие	$м^2$	1 807,43	1 807,43

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

Водопровод

В соответствии с техническими условиями водоснабжение объекта осуществляется от проектируемого кольцевого водопровода ЯАМС Ø600 мм, проложенного по ул. Сейфуллина и Ардагер, точка подключения – проектируемые колодцы 10 и 21 по ул. Ардагер.. В целях надежного водоснабжения и в соответствии техническим условиям предусмотрен кольцевой водопровод от водопровода Ø200 мм по ул. 167 (Т.1) до водопровода Ø600 мм по ул. Ш. Косшыгулова (ранее №188), точка подключения - колодец 1. Кольцевая сеть проложена методом ГНБ. Сеть внутриплощадочного водопровода запроектирована из полиэтиленовых труб Ø110 - 225 м, ГОСТ 18599-2001(питьевая).
Гарантийный напор в сети – 10,0 м.
Наружное пожаротушение предусмотрено от пожарных гидрантов, установленных На проектируемой сети. Расход воды на наружное пожаротушение – 25 л/с для левой стороны участка, для которого в качестве диктующего является 17 этажный жилой дом, для Правой стороны участка расход – 20 л/сек, для которого диктующим зданием принят 12 этажный жилой дом.
В местах переходов водопровода через дорогу и под проезжей частью предусмотрены футляры. Материал футляров – стальные электросварные трубы по ГОСТ 10704-91. Антикоррозийная изоляция стальных футляров принята «весьма усиленная», битумно-резиновой мастикой с наружной оберткой из рулонных материалов в 1 слой.
Внутренние поверхности стальных футляров покрыты за 2 раза эмалью ХС-710 с Нанесением огрунтовки ХС-010.

Колодцы на водопроводной сети - круглые, приняты из сборных железобетонных элементов по серии 3.900.1-14 вып.1 и т.п.р 901-09-11.84.
Наружная гидроизоляция днища колодцев – штукатурка асфальтовая из горячего асфальтового раствора δ=10 мм по огрунтовке, разжиженным битумом. Наружная гидроизоляция бетонных и железобетонных конструкций, находящихся в мокрых грунтах с учетом капиллярного поднятия подземных вод, принята окрасочная из горячего битума в 2 слоя общей толщиной 5 мм по огрунтовке из битума, растворенного в бензине.

Хозяйственно-бытовая канализация

Сбор стоков с данного участка жилого комплекса восточного участка 1 очереди предусмотрен в проектируемые колодцы 13 и 28 и далее по существующим трубопроводам сброс стоков предусмотрен в ранее запроектированный коллектор Ø600 мм по ул. Ардагер от ул. Сейфуллина до ул. Акан Серы через существующий колодец с последующей перекачкой в коллектор Ø1600 мм по пр. Тлендиева (заключение РГП «Госэкспертиза» от 31 июля 2009 года № 01-345/09).
Сеть бытовой канализации К1 самотечная выполнена из полиэтиленовых двухслойных гофрированных труб «Корсис» DN/DO Ø160 – 250 мм ГОСТ Р 54475-2011.
Колодцы на канализационной сети - круглые, приняты из сборных железобетонных элементов по серии 3.900.1-14 вып.1 и т.п.р 902-09-22.84.

Ливневая канализация К2

Сброс стоков ливневой канализации жилого комплекса 1 очереди предусмотрен в самотечный коллектор Ø500 мм по ул. Ардагер с дальнейшим сбросом в коллектор по пр. Сейфуллина. Точки подключения – существующие колодцы 17 и 32, а также колодец 6 по улице Косшыгулулы.
Сеть ливневой канализации К2 самотечная выполнена из полиэтиленовых двухслойных гофрированных труб «Корсис» DN/DO Ø250- 500 мм ГОСТ Р 54475-2011.
Проектом предусмотрена установка дождеприемников, выполненных по типовому решению 902-02-46.88, колодцы - по т.п.р 901-09-22.84 из сборных железобетонных элементов по серии 3.900.1-14.
Наружная гидроизоляция днища колодцев – штукатурка асфальтовая из горячего асфальтового раствора δ=10 мм по огрунтовке, разжиженным битумом. Наружная гидроизоляция бетонных и железобетонных конструкций, находящихся в мокрых грунтах с учетом капиллярного поднятия подземных вод, принята окрасочная из горячего битума в 2 слоя общей толщиной 5 мм по огрунтовке из битума, растворенного в бензине.

Тепловые сети

Рабочий проект на завершение строительством тепловых сетей на территории восточного участка 1-й очереди строительства многоквартирного жилого комплекса, расположенного юго-восточнее поселка Коктал, выполнен на основании выводов и рекомендаций Заключения по техническому обследованию, представленным ТОО «KZ Стройэксперт» по договору от декабря 2018 года и в соответствии техническим условиям АО «Астана-Теплотранзит» от 1 августа 2018 года №8013-11 на теплоснабжение, а также с учетом изменения тепловых нагрузок в связи с увеличением этажности жилых домов. (заключение РГП «Госэкспертиза» от 29 ноября 2018 года
В соответствии техническому обследованию и акту выполненных работ тепловые сети к существующим девятиэтажным домам (по генплану поз.4) – 8 домов и внеплощадочная сеть Ø273, 530 мм от точки подключения узел УТ1* по ул. Сейфуллина в районе ул. Бейсековой – построены и функционируют, что подтверждается актами выполненных работ, представленными заказчиком и в данном Заключении экспертиза по ним не проводится.

В соответствии с выводами Заключения по техническому обследованию, выполненного ТОО «KZ Стройэксперт» по договору от декабря 2018 года, часть тепловых сетей в результате долгого простоя и отсутствия консервации находятся в неудовлетворительном состоянии, железобетонные элементы сетей разрушены в связи с пониженной маркой бетона, коверы под штоки арматуры без люков, забиты мусором, траншеи под трубопроводы засыпаны местным грунтом вместо песка, запорная арматура в нерабочем состоянии. Изоляция трубопроводов ППУ - замочена. Система ОДК – в неудовлетворительном состоянии.
Рабочим проектом предусматривается реконструкция внутриплощадочных тепловых сетей 2Ø76÷219 мм с врезкой к существующим сетям по ранее выполненному проекту.
Рабочий проект выполнен с учетом изменения генерального плана, изменением диаметров трубопроводов связанных с увеличением тепловых нагрузок и изменением вводов в здания с учетом изменения расположения тепловых пунктов. В рабочем проекте также учтены нагрузки на существующие потребители (детский сад) и потребители в перспективе (17 этажный жилой дом, поз. 16).
Источник теплоснабжения – ТЭЦ-1.
Теплоноситель – вода с параметрами 130-700С.
Прокладка сетей предусмотрена подземная бесканальная. Трубы стальные электросварные прямошовные термически обработанные гр. «В» из ст. 20 по ГОСТ 10704-91 с использованием индустриальной ППУ-изоляциии, соответствующей ГОСТ 30732-2006. В качестве эффективной теплоизоляции использован пенополиуретан, в качестве внешней оболочки тепловой изоляции принят полиэтилен высокой плотности. Категория трубопроводов по правилам Госгортехнадзора РК – IV.
Схема теплосети – закрытая.
Прокладка тепловых сетей двухтрубная. Регулирование отпуска тепла качественное, по отопительному графику.
Температурные деформации трубопроводов воспринимаются углами поворота трассы. Для восприятия перемещений на углах поворота и в узлах ответвлений установлены амортизирующие подушки из полиэтилена в соответствии с монтажной схемой. Над каждой трубой на слой песка уложены маркировочные ленты.
Вся запорная арматура шаровая, установлена в грунте, с управлением с поверхности земли через специальные люки - коверы.
Отвод воды из трубопроводов на период аварии или ремонта выполнен в сбросной колодец из сборных железобетонных элементов с дальнейшей откачкой воды передвижным автонасосом.
Трубопроводы оборудованы системой ОДК - электронной системой опсративно-дистанционного контроля увлажнения изоляции, позволяющей эффективно и с высокой точностью определить место любых дефектов и повреждений.

Электроснабжение 10 кВ

Предусмотрено завершение строительства кабельных линий электропередачи напряжением 10 кВ для электроснабжения РП-153.
Здания и сооружения комплекса относятся к потребителям II категории надежности электроснабжения.
Расчетная мощность электроприемников восточного участка 1 очереди строительства составляет 3,08 МВт.
Для электроснабжения зданий восточного участка 1 очереди строительства в центрах нагрузок установлены распределительный пункт со встроенной трансформаторной подстанции РП-153 и отдельно стоящая двухтрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ ТП-2155.
Сети электроснабжения 10 кВ к ТП - 2155 построены и в данном Заключении не рассматриваются.
Электроснабжение РП-153 предусмотрено с разных секций шин РУ10 кВ ПС 110/10

кВ «Коктем-2» по двум кабельным линиям 10 кВ. Линии электроснабжения 10 кВ выполнены кабелем с алюминиевыми жилами сечением 1х630 мм2 с экраном ТАС сечением 120мм2 с изоляцией из сшитого негорючего полиэтилена. Кабели проложены по существующему кабельному каналу, в существующих трубных переходах, во вновь строящемся кабельном канале из сборного железобетона и вновь устраиваемых трубных переходах.
Через автомобильные дороги трубные переходы выполнены методом прокола с затяжкой хризотилцементных труб диаметром 100 мм в металлические футляры диаметром 630 мм.
В кабельных каналах установлены оцинкованные кабельные полки и стойки для прокладки кабельных линии 10 кВ. Для защиты кабелей от пожара в лотках предусмотрена установка асбоцементных перегородок.
Для кабельных линий 10 кВ приняты термоусаживающие концевые и соединительные муфты.
От ПС110/10 кВ «Коктем-2» до оконечных устройств телемеханики в РП-153 предусмотрена прокладка волоконно-оптического кабеля связи на 8 волокон совместно с прокладкой линий 10 кВ. В кабельных каналах кабель связи проложен в полиэтиленовой трубе на отдельной полке.
Для удобства монтажа и эксплуатации кабельных линий на проектируемых трубных переходах предусмотрены смотровые колодцы.
Металлические конструкции для прокладки кабелей в каналах заземлены круглой сталью диаметром 8 мм. Повторное заземление магистрали выполнено на расстоянии не более 250 м. Заземлители выполнены из круглой стали диаметром 16 мм длиной 3 м, соединенных стальной полосой 50х5 мм.
Протяженность трассы кабельных линий 10 кВ – 3060 м.
Количество кабеля 10 кВ – 18360 м.
Количество волоконно-оптического кабеля связи 3213 м.

Распределительный пункт РП-153

Распределительный пункт РП-153, совмещенный с трансформаторной подстанцией, размещен в отдельном здании. Трансформаторная подстанция рассчитана на установку двух трансформаторов, с устройством двух кабельных вводов 10 кВ, с установкой камер с вакуумными выключателями. На напряжении 0,4 кВ принята одинарная секционированная автоматическим выключателем на две секции система сборных шин. Питание секций осуществляется от силовых трансформаторов, подключенных к щиту 0,4 кВ через автоматические выключатели. АВР на шинах 0,4 кВ осуществляется включением секционного выключателя при исчезновении напряжения на одной из секций шин 0,4 кВ или отключении одного из трансформаторов. Учет электроэнергии предусмотрен на вводных панелях и отходящих линиях 0,4 кВ. Щит 0,4 кВ укомплектован распределительными панелями ЩО70.
В РП-153 выполнена телемеханизация по вводам и отходящим фидерам.
В связи с увеличением нагрузки при переводе жилых домов с газовых плит на электрические и учетом перспективного строительства в РП-153 предусмотрена замена двух существующих силовых масляных трансформаторов 10/0,4 кВ мощностью 1000 кВА на два силовых масляных трансформатора 10/0,4 кВ мощностью 2000 кВ каждый.
Предусмотрено в РУ-10 кВ в трансформаторных ячейках установлены трансформаторы тока с коэффициентов трансформации 150/5, мощностью не менее 15ВА, выполнена замена КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ до трансформаторов кабелем АСБ 3х95-10 кВ, в ячейках № 5, 7, 17, 19 установлены линейные разъединители РВЗ-10/630.
В РУ 0,4 кВ в связи с заменых силовых трансформаторов предусмотрена замена двух вводных и одной секционной панели и установка двух линейных панелей типа ЩО70. Вводные панели приняты типа ЩО70-68-У3 (4000 А), секционная типа ЩО-70-79-У3+ЩО-70-90-У3 (3200А), линейные типа ЩО-70-03-С-У3 (2х250А, 2х400А).

Кроме того, в РУ-0,4 кВ на секционной панели предусмотрено заменить шинодержатели 3 шт.

Трансформаторная подстанция ТП-2155

Трансформаторная подстанция ТП-2155 размещена в отдельном здании и рассчитана на установку двух трансформаторов, с устройством двух кабельных вводов 10 кВ, с установкой камер серии КСО-2-10 с вакуумными выключателями. На напряжении 0,4 кВ принята одинарная секционированная автоматическим выключателем на две секции система сборных шин. Питание секций осуществляется от силовых трансформаторов, подключенных к щиту 0,4 кВ через автоматические выключатели. АВР на шинах 0,4 кВ осуществляется включением секционного выключателя при исчезновении напряжения на одной из секций шин 0,4 кВ или отключении одного из трансформаторов. Учет электроэнергии предусмотрен на вводных панелях и отходящих линиях 0,4 кВ. Щит 0,4 кВ комплектуется распределительными панелями ЩО70.
В связи с увеличением нагрузки при переводе жилых домов с газовых плит на электрические и учетом перспективного строительства в ТП-2155 предусмотрена замена двух существующих силовых масляных трансформаторов 10/0,4 кВ мощностью 1000 кВА на два силовых масляных трансформатора 10/0,4 кВ мощностью 2000 кВ каждый.
Согласно техническому обследованию, выполненному ТОО «KZ Стройэксперт» в феврале 2018 года, в РУ-10 кВ предусмотрена установка камер 10 кВ, взамен разворованных существующих камер КСО2-10. Предусмотрена установка двух вводных, двух к трансформаторам и двух линейных камер. Камеры приняты типа КСО2-10. Для питания оперативного тока установлен шкаф собственных нужд ШСН. Предусмотрена замена КЛ1-10 кВ от РУ-10 кВ до трансформаторов кабелем АСБ 3х95-10 кВ.
В РУ 0,4 кВ в связи с заменой силовых трансформаторов предусмотрена замена двух вводных и одной секционной панелей типа ЩО70. Вводные панели приняты типа ЩО70-68-У3 (4000 А), секционная типа ЩО-70-79-У3+ЩО-70-90-У3 (3200А).

Электроснабжение 0,4 кВ

Электроснабжение жилых зданий от РУ 0,4 кВ трансформаторных подстанций РП-153 и ТП-2155 выполнено по взаимно резервируемым кабельным линиям 0,4 кВ. Линии 0,4 кВ выполнены кабелем марки АПвБбШп -1 кВ расчетного сечения в земле в траншее.
В местах пересечения кабельных линий с местными проездами и подземными инженерными коммуникациями кабели проложены в хризотилцементных трубах диаметром 100 мм. По трассам прокладки кабелей в трубах, предусмотрен резервный трубный канал.
Для кабельных линий 0,4 кВ приняты концевые и соединительные термоусаживающие муфты.

Наружное освещение

Наружное освещение территории выполнено светильниками, расположенными на осветительных столбиках уличного освещения высотой 2,4 м. Мощность осветительных приборов составляет 32 Вт, напряжение 220 В.
Сети освещения запитаны отходящими линиями от РУ 0,4 кВ РП-153 и ТП-2155.
Электропитание и управление наружным освещением предусмотрено со шкафов управления наружным освещением ЯОУ96-01. Для распределения сети освещения установлены шкафы распределительные типа ЩРн. Шкафы управления и распределительные щитки установлены возле трансформаторных подстанций РП-153 и ТП-2155.
Линии освещения выполнены кабелем АПвбШп-4х4-1кВ, проложенным в пластмассовых трубах диаметром 40 мм в траншее.
Для зарядки светильников принят кабель ВВГ сеч. 3х1,5 мм.

Наружные сети телефонизации

Проект сети телефонизации выполнен в соответствии с требованиями технических условий на телефонизацию, выданных ЦРДТ – филиал АО "Казахтелеком" от 10 августа 2018 года.
Предусмотрена прокладка кабеля ОК-96 от АТС 221 по существующей телефонной канализации до ближайшего существующего колодца с установкой оптической муфты OKFOSC-102-96F и переходом линии в кабель ОК-32.
Прокладка кабеля ОК-32 от муфты OK-FOSC-102-96F до территории объекта предусмотрена в существующей кабельной канализации.
На территории объекта предусмотрено строительство 1-но и 2-х отверстной телефонной канализации из полиэтиленовых труб диаметром 110 мм с установкой типовых железобетонных колодцев типа ККС.
В проектируемом колодце кабельной канализации на территории объекта предусмотрена установка переходной муфты ОМсп для перехода кабеля ОК-32 на кабели расчетной емкости. От переходной муфты к вводным слаботочным устройствам в жилых домах предусмотрена прокладка волоконно-оптических кабелей на 6, 12, 16 волокон. Кабели проложены в проектируемой и существующей на территории объекта кабельной канализации.
Протяженность наружной линии телефонизации - 3365 м.

Система охранно-пожарной сигнализации

Согласно требованиям заказчика в РП-153 и ТП-2155 предусматривается организация автоматической охранно-пожарной сигнализации, предназначенной для обнаружения возгорания на ранней стадии и несанкционированного доступа в охраняемые помещения.
Система охранно-пожарной сигнализации предусматривает передачу сигнала тревоги и оповещения на пульт диспетчера АО "Астана-РЭК".
Система автоматической охранной сигнализации выполнена на базе универсального контроллера Мираж-GSM-М8-03 системы "Мираж". Для расширения количества контролируемых шлейфов к контроллеру подключается сетевая контрольная панель "Мираж СКП08-03", с передачей извещений базовому контроллеру.
В качестве технических средств обнаружения пожара на ранней стадии развития служат дымовые оптические пожарные извещатели.
Блокировка конструктивных элементов осуществляется следующими техническими средствами:
двери на открывание – извещатель охранный магнитоконтактный;
внутренние объемы помещений - извещатель охранный оптико-электронный.
Охранные и пожарные извещатели включены в самостоятельные шлейфы приемного контроллера. Шкаф управления сигнализацией устанавливается в помещение РУ-10 кВ.
Доступ снятия и постановки охранной сигнализации осуществляется с пульта диспетчера АО "Астана-РЭК".

Генеральный план

Участок строительства жилого комплекса расположен юго-восточнее поселка Кок-тал в городе Нур-Султан.
Рабочий проект инженерных сетей и благоустройство территории восточного участка 1-ой очереди строительства многоквартирных жилых комплексов, расположенных юго-восточнее поселка Коктал выполнен на основании задания на проектирование от 15 августа 2019 года, с учетом изменения проектных решений по наружным сетям с увеличением нагрузок и мощностей в связи с изменением этажности жилых домов, в соответствии с новыми техническими условиями.

Результатом реализации корректировки рабочего проекта будет являться обеспечение многоквартирного жилого комплекса, расположенного юго-восточнее поселка Коктал водоснабжением, канализацией, тепловыми и электрическими сетями.
Рабочий проект многоквартирных жилых комплексов 1-ой очереди согласно заключению от 15 октября 2009 года № 01-496/09, включает в себя два участка – восточный и западный.
В связи с неполным освобождением западного земельного участка с необеспеченностью сноса дачных участков, принято решение о реализации проекта жилых комплексов только по восточному участку 1-ой очереди. Соответственно строительство инженерных сетей осуществлялось только по восточному участку 1-ой очереди (Письмо Заказчика от 31.10 2019 года №507-09-07/2047).

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, пожаробезопасиости , охране окружающей среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом, выполнены;
8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **август 2020г.;**
месяц, год

окончание работ **декабрь 2021г.;**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 17
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 17
фактически, месяц: 17

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 49,8% и фактически применено 49,8% (па 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 декларации о соответствии);
10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;
11. Наружные инженерные коммуникации обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.
Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

АО «Астана-Теплотранзит»
Председатель правления Азбаев Б.О.
(наименование организации, фамилия, имя, отечество (при наличии)

Подпись руководителя, дата — Место печати (при наличии)

ГКП «Астана су арнасы»
Генеральный директор Зейнулкабден Т.К. 31.12.2021г.
(наименование организации, фамилия, имя, отечество (при наличии)

Подпись руководителя, дата — Место печати (при наличии)

АО «Астана -РЭК»
Председатель правления Балкишев С.Т.
(наименование организации, фамилия, имя, отечество (при наличии)

Подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

АО Центральной РТД – филиала АО «Казахтелеком»
Директор технического узла местных сетей г.Астана Герасько А.В.
(наименование организации, фамилия, имя, отечество (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
ГУ «Управление занятости и социальной защиты города Нур- Султан»
(наименование организации, фамилия, имя, отечество (при наличии)

Подпись руководителя, дата Место печати (при наличи

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Многоквартирные жилые комплексы юго-восточнее поселка Коктал (1,2-очереди). Инженерные сети и благоустройство. Незавершенное строительство).**
(наименование объекта (комплекса)
готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает па себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.
Подрядчик (генеральный подрядчик):

ТОО «Монтажное управление №7» Оспанов Болат Сунгашевич
(Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

ГКП на ПХВ El-Dos Eco System
Тех. директор Фалькеев А.
30.12.21.