Приложение 1
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632
Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234

Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«10» Ноября 2020г.

Заказчик *ГУ «Управление строительства, архитектуры и градостроительства Мангистауской области» в лице руководителя Тажигараев Ш.Б, Мангистауская область, г.Актау, Микрорайон 14,1.*

(наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения))

на основании:

Декларации о соответствии от *«02» Ноября 2020г., выданное ТОО «Шебер-Курылыс», в лице директора Нурбаева С.К. РК, по адресу - Мангистауская обл., Мунайлинский р-н, с.о. Атамекен, с.Атамекен, п.з 2, уч.68*

(дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес)

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от *«04» Ноября 2020г , выданное ТОО «A.Lex Consulting.kz»,* в лице эксперта Хамзаев Н.Н, на основании аттестата эксперта KZ67VJE00038664 от 08.06.2018г.

(дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов)

Заключения о соответствии выполненных работ проекту от *« 04 » Ноября 2020г,* выданное ИП «Камеш», в лице директора Камешев Марат Талгатович

(дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов)

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: *«Строительство подводящего газопровода для подсобного хозяйства (Инкубаторный цех и Комплекс по убою птицы)»*

(наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: *Мангистауская область, Тупкараганский район,*

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю *№115 от «29» июля 2019г., выдано Аппарат акима Тупкараганского района*

(наименование органа, вынесшего решение)

б) либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от _____

_____

(наименование органа, вынесшего решение)

определенных действий по уведомлению *KZ66REA00191353, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области» от 16.09.2020г.*

(наименование органа принявшего уведомление, дата выдача талона)

в) талона о приеме уведомления о начале или прекращения осуществления деятельности или определенных действий *KZ66REA00191353, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области» от 16.09.2020г.*

г) проекта (проектно-сметной документации) *ТОО «Кумысты» ГСН*

(наименование проектной организации, номер проека)

утвержденного(й) *ГУ Управление строительства, архитектуры и градостроительства Мангистауской области» №14 от 08.04.2020 года. Экспертное заключение выдано от 27.02.2020г, ТОО «АулиеАтаИнжиниринг» № ААИ-0020*

наименование организации утвердившей (пере утвердившей) проект и дата утверждения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
   начало работ – *сентябрь, 2020г;*
   (месяц, год)
   окончание работ – *ноябрь, 2020г.;*
   (месяц, год)
   при продолжительности строительства, месяц: *2 (два)* месяцев;
   по норме или по проекту организации строительства, месяц: *3 (три)* месяцев;
   фактически, месяц: *2 (два)* месяцев;
3. 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):

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Общая протяженность газопровода	м	4340
2	Общая протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром Ø110х10 мм	м	4330
3	Общая протяженность газопровода высокого давления из стальных труб диаметром Ø108х4мм	м	2,31
4	Общая протяженность газопровода среднего давления из стальных труб диаметром Ø108х4мм	м	4,08
5	Общая протяженность газопровода среднего давления из стальных труб диаметром Ø57х3,5мм	м	1,12
	Общая протяженность газопровода низкого давления из стальных труб диаметром Ø110х10мм	м	2,18
6	Кожух ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø280х28,6мм	м	132
7	Общий расход газа	$м^3$/час	300
8	ПГБ-13-2ВУ1 с регулятором РДГ-50В	шт	1
9	УГРШ-50Н-2-0 регулятором РДП-50Н	шт	2
10	Глубина траншеи	м	1,5

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

Газопровод среднего давления 0,3Мпа подземный прокладки выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, диаметром 110х10мм.

Основной целью проекта является строительство подсобного хозяйства (Инкубаторный цех и Комплекс по убою птицы) по адресу: Мангистауская облатсь, Тупкараганский район, массив «Калипан», уч.47 и ТОО «Жайлау» местность «Кезкора», уч.5/6.

Источник газа - существующий надземный газопровод высокого давления Дн219, согласно прилагаемой схеме в техническом условии выданной МПФ АО "КазТрансГаз Аймак".

Общий расход газа составляет – 300,0 м3/ч.

Врезка проектируемого газопровода осуществляется в надземный газопровод высокого давления Ду200 с установкой отключающего шарового крана (КШЦФ) Ду80,Ру16.

В точке подключения устанавливается площадка ПГБ-13-2ВУ1 для снижения давления с высокого на среднее давление.

Для редуцирования высокого давления на требуемое и автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, проектом

предусматривается установка ПГБ-13-2ВУ1 (газорегуляторный пункт блочный) на базе регулятора давления газа РДГ-50В с основными и резервными линиями редуцирования газа.

Для учета газа в ПГБ-13-2ВУ1 предусмотрен счетчик расхода газа. Диапазон работы счетчика по расходу соответствует диапазону работы ПГБ-13-2ВУ1

Точка подключения в существующий газопровод высокого давления Дн219мм. В точке подключения устанавливается ПГБ-13-2ВУ1 с основной и резервными линиями редуцирования (для снижения высокого давления Р=1,2МПа до среднего Р=0,3МПа);

Проектируемый газопровода среднего давления (Г2) после выхода из ПГБ-13-2ВУ1 до УГРШ-2 и УГРШ-3 прокладывается в подземном исполнении:

- подземная часть прокладывается на глубине 1,5м до низа трубы из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø110х10,0мм по ГОСТ Р50838-2011. Протяженность от газопровода до УГРШ-2 -2330,1м. Протяженность от газопровода до УГРШ-3 -1787,8м.

Молниезащита проектируемой площадки выполнена стержневым молниеотводом длиной 5,5 м, который присоединен к заводскому молниеотводу ПГБ. Высота молниеприемника составляет 9,5 метров

По окончании строительства произвели продувку, испытание на прочность и проверку на герметичность.

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования; Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотреные проектом выполнены.

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):
Всего ***41 685 778 тенге***;
в том числе строительно-монтажных работ ***36 514 636 тенге*** ;
оборудования, инструмента и инвентаря ***3 429 575 тенге*** ;
прочих затрат ***1 741 567 тенге***

7. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **37 379 364,48 тенге (СМР, Технический и Авторский надзор).**
Договорная сумма строительно-монтажных работ ***35 949 789,79 тенге*** , в том числе стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***3 086 619,29 тенге***;
Прочих затрат *(тех и авт надзор)* ***1 429 574,69 тенге*** , *в том числе;* технический надзор ***982 199,65 тенге*** , авторский надзор ***447 375,04 тенге*** ;
Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛИ: *«Строительство подводящего газопровода для подсобного хозяйства (Инкубаторный цех и Комплекс по убою птицы)»*

(наименование объекта (комплекса))

принять в эксплуатацию.

Заказчик _____ Гажигараев Ш.Б.

Технический надзор _____ Хамзаев Н.Н.

Авторский надзор _____ Камешев М.Т.

Подрядчик _____ Нурбаев С.К.

АКТ ПРИЕМКИ ЗАКОНЧЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВОМ ОБЪЕКТА ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ

Строительство подводящего газопровода для подсобного хозяйства (Инкубаторный цех и Комплекс по убою птицы)
(наименование и адрес объекта)

г.Актау *"05" Ноября 2020г.*

Приемочная комиссия в составе: председателя комиссии-представителя заказчика *Тажигараев Ш.Б.– начальник ГУ «Управление строительства, архитектуры и градостроительства Мангистауской области»*
(фамилия, имя, отчество, должность)
Членов комиссии-представителей:
Представитель авторского надзора *Камешов М.Т - директор ИП «Камеш»*
(фамилия, имя, отчество, должность)
Представитель технического надзора *Хамзаев Н.Н – эксперт ТОО " A.Lex Consulting.kz "*
(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным подрядчиком *ТОО «Шебер-Курылыс»*

Предъявлен к приемке законченный строительством «*Строительство подводящего газопровода для подсобного хозяйства (Инкубаторный цех и Комплекс по убою птицы)*»

На законченном строительством объекте

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	*Общая протяженность газопровода*	*м*	*4340*
2	*Общая протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром Ø110х10 мм*	*м*	*4330*
3	*Общая протяженность газопровода высокого давления из стальных труб диаметром Ø108х4мм*	*м*	*2,31*
4	*Общая протяженность газопровода среднего давления из стальных труб диаметром Ø108х4мм*	*м*	*4,08*
5	*Общая протяженность газопровода среднего давления из стальных труб диаметром Ø57х3,5мм*	*м*	*1,12*
	Общая протяженность газопровода низкого давления из стальных труб диаметром Ø110х10мм	*м*	*2,18*
6	*Кожух ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø280х28,6мм*	*м*	*132*
7	*Общий расход газа*	*м³/час*	*300*
8	*ПГБ-13-2ВУ1 с регулятором РДГ-50В*	*шт*	*1*
9	*УГРШ-50Н-2-0 регулятором РДП-50Н*	*шт*	*2*
10	*Глубина траншеи*	*м*	*1,5*

Газопровод среднего давления 0,3Мпа подземный прокладки выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, диаметром 110х10мм.
Основной целью проекта является строительство подсобного хозяйства (Инкубаторный цех и Комплекс по убою птицы) по адресу: Мангистауская облатсь, Тупкараганский район, массив «Калипан», уч.47 и ТОО «Жайлау» местность «Кезкора», уч.5/6.
Источник газа - существующий надземный газопровод высокого давления Дн219, согласно прилагаемой схеме в техническом условии выданной МПФ АО "КазТрансГаз Аймак".
Общий расход газа составляет – 300,0 м3/ч.

Врезка проектируемого газопровода осуществляется в надземный газопровод высокого давления Ду200 с установкой отключающего шарового крана (КШЦФ) Ду80,Ру16.
В точке подключения устанавливается площадка ПГБ-13-2ВУ1 для снижения давления с высокого на среднее давление.
Для редуцирования высокого давления на требуемое и автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, проектом предусматривается установка ПГБ-13-2ВУ1 (газорегуляторный пункт блочный) на базе регулятора давления газа РДГ-50В с основными и резервными линиями редуцирования газа.
Для учета газа в ПГБ-13-2ВУ1 предусмотрен счетчик расхода газа. Диапазон работы счетчика по расходу соответствует диапазону работы ПГБ-13-2ВУ1
Точка подключения в существующий газопровод высокого давления Дн219мм. В точке подключения устанавливается ПГБ-13-2ВУ1 с основной и резервными линиями редуцирования (для снижения высокого давления Р=1,2МПа до среднего Р=0,3МПа);
Проектируемый газопровода среднего давления (Г2) после выхода из ПГБ-13-2ВУ1 до УГРШ-2 и УГРШ-3 прокладывается в подземном исполнении:
- подземная часть прокладывается на глубине 1,5м до низа трубы из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø110х10,0мм по ГОСТ Р50838-2011. Протяженность от газопровода до УГРШ-2 -2330,1м. Протяженность от газопровода до УГРШ-3 -1787,8м.
Молниезащита проектируемой площадки выполнена стержневым молниеотводом длиной 5,5 м, который присоединен к заводскому молниеотводу ПГБ. Высота молниеприемника составляет 9,5 метров
По окончании строительства произвели продувку, испытание на прочность и проверку на герметичность.
Разработан проектной организацией *ТОО «Кумысты».*

3.Строительство системы газоснабжения объекта осуществлялось в сроки:
Начало работ *сентябрь, 2020г;.*
Окончание работ *ноябрь, 2020г.;*

4. Документация на законченный строительством объект предъявлен в объеме, предусмотренном СН РК 4.03-01-2011 или территориальных строительных норм по приемке.

Приемочная комиссия рассмотрела представленную документацию, произвела внешний осмотр системы газоснабжения, определила соответствие выполненных строительно-монтажных работ проекту, провела, при необходимости, дополнительные испытания(кроме зафиксированных в исполнительной
документации)_____

(виды испытаний)

Решение приемочной комиссии:

1. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом и требованиями СН РК 4.03-01-2011.
2. Предъявленной к приемке объект считать принятым заказчиком вместе прилагаемой исполнительной документацией с « » _____ *2020г.*

ОБЪЕКТ ПРИНЯТ:

Председатель комиссии:

_____ *Тажигараев Ш.Б*

(подпись)

Место печати

Представитель
Авторского надзора:

_____ *Камешов М.Т*

(подпись)

Представитель
технического надзора

_____ *Хамзаев Н.Н*

(подпись)

ОБЪЕКТ СДАН:

Представитель
генерального подрядчика
директор ТОО «Шебер-Курылыс»

_____ *Нурбаев С.К.*

(подпись)

Приложение 3
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 аперля 2017 года № 235
Форма

Декларация о соответствии

«02» ноября 2020г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) *ТОО «Шебер-Курылыс»*
РК, Мангистауская обл., Мунайлинский р-н, с.о. Атамекен, с.Атамекен, п.з. 2, уч.68.
наименование организации, юридический адрес

в лице директора *Нурбаева С.К.*
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: *«Строительство подводящего газопровода для подсобного хозяйства (Инкубаторный цех и Комплекс по убою птицы)», Мангистауская область.*
(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является *ГУ "Управление строительства, архитектуры и градостроительства Мангистауской области" в лице руководителя Тажигараев Ш.Б.*
(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: *не привлекались*

3. Проект (проектно-сметная документация) *ТОО «Кумысты» ГСН*
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) *ГУ Управление строительства, архитектуры и градостроительства Мангистауской области» №14 от 08.04.2020 года. Экспертное заключение выдано от 27.02.2020г, ТОО «АулиеАтаИнжиниринг» № ААИ-0020*
(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
УГРШ-50Н-2-0 регулятором РДП-50Н	*штук*	*2*		*2*	
ПГБ-13-2ВУ1 с регулятором РДГ-50В	*штук*	*1*		*1*	
Давления на входе	*МПа*	*0,3*		*0,3*	
Давления на выходе	*МПа*	*0,0015-0,006*		*0,0015-0,006*	
Общий расход газа	*м3/час*	*300*		*300*	
Общая протяженность газопроводов	*м*	*4340*		*4340*	
Ø110х10мм	*м*	4330		4330	
Ø1084 мм	*м*	*4,08*		*4,08*	
Ø57х3,5мм	*м*	*1,12*		*1,12*	
Ø125х7,4мм	*м*	*2265*		*2095,5*	
Кожух ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø280х28,6мм	*м*	*132*		*132*	
Глубина заложения газопровода до верха трубы	*м*	*1,5*		*1,5*	

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:

Газопровод среднего давления 0,3Мпа подземный прокладки выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, диаметром 110х10мм.

Основной целью проекта является строительство подсобного хозяйства (Инкубаторный цех и Комплекс по убою птицы) по адресу: Мангистауская облатсь, Тупкараганский район, массив «Калипан», уч.47 и ТОО «Жайлау» местность «Кезкора», уч.5/6.

Источник газа - существующий надземный газопровод высокого давления Дн219, согласно прилагаемой схеме в техническом условии выданной МПФ АО "КазТрансГаз Аймак".

Общий расход газа составляет – 300,0 м3/ч.

Врезка проектируемого газопровода осуществляется в надземный газопровод высокого давления Ду200 с установкой отключающего шарового крана (КШЦФ) Ду80,Ру16.

В точке подключения устанавливается площадка ПГБ-13-2ВУ1 для снижения давления с высокого на среднее давление.

Для редуцирования высокого давления на требуемое и автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, проектом предусматривается установка ПГБ-13-2ВУ1 (газорегуляторный пункт блочный) на базе регулятора давления газа РДГ-50В с основными и резервными линиями редуцирования газа.

Для учета газа в ПГБ-13-2ВУ1 предусмотрен счетчик расхода газа. Диапазон работы счетчика по расходу соответствует диапазону работы ПГБ-13-2ВУ1

Точка подключения в существующий газопровод высокого давления Дн219мм. В точке подключения устанавливается ПГБ-13-2ВУ1 с основной и резервными линиями редуцирования (для снижения высокого давления Р=1,2МПа до среднего Р=0,3МПа);

Проектируемый газопровода среднего давления (Г2) после выхода из ПГБ-13-2ВУ1 до УГРШ-2 и УГРШ-3 прокладывается в подземном исполнении:

- подземная часть прокладывается на глубине 1,5м до низа трубы из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø110х10,0мм по ГОСТ Р50838-2011. Протяженность от газопровода до УГРШ-2 -2330,1м. Протяженность от газопровода до УГРШ-3 -1787,8м.

Молниезащита проектируемой площадки выполнена стержневым молниеотводом длиной 5,5 м, который присоединен к заводскому молниеотводу ПГБ. Высота молниеприемника составляет 9,5 метров

По окончании строительства произвели продувку, испытание на прочность и проверку на герметичность. .

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 *сентябрь 2020*
месяц, год

окончание работ *ноябрь 2020*
месяц, год

при продолжительности строительства, *2* месяцев;

по норме или по проекту организации строительства, месяц: *3* месяцев;

фактически, месяц: *2* месяца;

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

10. 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:

Директор МПФ АО«КазТрансГазАймак» Ешманов С.Ж.

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

дата М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект *«Строительство подводящего газопровода для подсобного хозяйства (Инкубаторный цех и Комплекс по убою птицы)»* 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)

Директор ТОО «Шебер-Курылыс» Нурбаев С.К.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.

Выполнено согласно раб. проекту
Дилов Ж.К. 25.11.20г.

Тупқараған АГШ
Тупкараганское РГХ

Приложение 2
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

Форма

Заключение о соответствии выполненных работ проекту
«04» Ноября 2020г.

Авторский надзор *ИП «Камеш»* в лице
директор Камешев Марат Талгатович
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения
действующего на основании *50/20 от 16.09.2020г*
№ договора и дата
по объекту: *«Строительство подводящего газопровода для подсобного хозяйства (Инкубаторный цех и Комплекс по убою птицы)»*
наименование и местонахождение объекта
заказчиком которого является *ГУ «Управление строительства, архитектуры и градостроительства Мангистауской области» в лице руководителя Тажигараев Ш.Б.*
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:
1. Строительство объекта осуществлялось
а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) *ТОО «Шебер-Курылыс», МКЛ № 0001240 от 15.03.2005г.*
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице *директора Нурбаева С.К.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
б) субподрядными организациями *не привлекались*
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
начало работ *сентябрь 2020 года*
месяц, год

окончание работ *ноябрь 2020 года*
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц: *2 (два месяца)*
по норме или по проекту организации строительства, месяц: *3(три месяца)*
фактически месяц: *2 (два месяца)*
3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;
4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)

ТОО «Кумысты», номер рабочего проекта ГСН

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) *ГУ Управление строительства, архитектуры и градостроительства Мангистауской области» №14 от 08.04.2020 года. Экспертное заключение выдано от 27.02.2020г, ТОО «АулиеАтаИнжиниринг» № ААИ-0020*

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

организация *ТОО «Камеш», директор Камешев М.Т.*

Директор _____

М.П.

Дата _____ 2020г.

Эксперт по авторскому надзору *Камешев М.Т.*

Эксперт _____ *Камешев М.Т.*

М.П.

Дата _____ 2020г.

Приложение 1
к приказу Министра
индустриального развития
Республики Казахстан
от 09.08.2019 года №632
Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
Форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

"04" Ноября 2020 года

Технический надзор ТОО "A.Lex Consulting.kz" РК, Мангистауская область, г.Актау , 2мкр:2

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

в лице ТОО "A.Lex Consulting.kz" эксперта Хамзаев Н.Н, KZ67VJE00038664 от 08.06.2018г

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании договор №60/20 от 16.09.2020г

№ договора и дата

по объекту: «Строительство подводящего газопровода для подсобного хозяйства (Инкубаторный цех и Комплекс по убою птицы)»

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление строительства, архитектуры и градостроительства Мангистауской области»» в лице руководителя Тажигараев Ш.Б.

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

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Шебер-Курылыс», МКЛ №16019074 от 13.12.2016г, 130000. РК, Мангистауская область, Мунайлинский р-н, с.о. Атамекен, с.Атамекен, п.з. 2, уч.68.

Наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Нурбаева С.К.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями не привлекались

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице -;

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ сентябрь 2020 г.;

месяц, год

окончание работ ноябрь 2020 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 2 месяц;

по норме или по проекту организации строительства 3 месяц;

фактически 2 месяц;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):
всего ***41 686 778 тысяч тенге***, в том числе строительно-монтажных работ ***32 234,899 тысяч тенге***;
оборудования, инструмента и инвентаря ***3429,575 тысяч*** тенге; прочих затрат ***4279,737 тыс.тенге***

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию (согласно договора)
37 379 364,48 тыс.тенге
в том числе: договорная сумма строительно-монтажных работ ***32 863 170,50 тыс.тенге;***
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***3 086 619,29 тыс.тенге;***
прочих затрат ***1 429 574,69 тыс.тенге ;***
Затраты заказчика на управление проектом технический надзор ***982 199,65 тыс.тенге***
Затраты на осуществление авторский надзор ***447 375,04 тыс.тенге ;***

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
ТОО «Кумысты» ГСН

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) ГУ Управление строительства, архитектуры и градостроительства Мангистауской области» №14 от 08.04.2020 года. Экспертное заключение выдано от 27.02.2020г, ТОО «АулиеАтаИнжиниринг» № ААИ-0020.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения
и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры,
градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:

организация ТОО "A.Lex Consulting.kz" эксперт Хамзаев Н.Н

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

эксперт(ы) по техническому надзору Хамзаев Н.Н KZ67VJE00038664 от 08.06.2018г

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата
Место печати (при наличии)

A.Lex Consulting.kz