Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"19" октября 2023года

Заказчик **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу», в лице исполняющий обязанности руководителя Бейсбаев Азамат Канайбекович, город Талдыкорган, ул.Кабанбай батыра , телефон: 8 (7282) 32 96 71 .**

фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) «19» октября 2023 год, **ТОО «Компания ГазСтрой», в лице директора Конысбаев Галымжан Амангелдыулы, Кызылординская область. г. Кызылорда, Проспект Абай Кунанбаев дом 33, офис 12, БИН 090940015620, телефон 8 776 011 12 13**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) «19» октября 2023год, **ТОО «АДС САПА» в лице руководителя – Жылкибаев Казбек Жылкибаевич, инженер - эксперт технического надзора Байтөре Қоныратбай Турмаханбетұлы, приказ №ТН/70-1 от 01.06.2022г, аттестат №KZ29VJE00042064 от 31.10.2018г, №KZ56VJE00042063 от 31.10.2018г, БИН120940002382, телефон: 8 707 343 51 39**

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

Заключения о соответствии выполненных работ (прилагается) «19» октября 2023 год, по проекту **ТОО «Шахар» в лице руководителя Мухамадиев Кайрат Шамуратович , эксперт-Чуакбаев Жансултан Кайргельдыевич, приказ №2АН от 19.08.2021г , БИН 971240004181, телефон: 8 701 800 57 01**

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:

«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Алдабергеново Ескельдинского района Алматинской области»

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

по адресу

с.Алдабергеново Ескельдинского района области Жетісу

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) **решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от**

Акимат Ескельдинского района области Жетісу от 27.03.2020года №85

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды). либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от "___"_____20___года

№ _____;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления

деятельности или определенных действий **ГУ «Управление государственного архитектурно – строительного контроля области Жетісу № KZ52REA00241269 от 13.09.2021; № KZ02REA00280484 от 15.06.2022; KZ86REA00326793 от 13.04.2023; KZ28REA00340350 от 05.07.2023;**

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «Энергохолдинг LTD» 68/19-2019**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) **ТОО «Энергохолдинг LTD» 14009229, 26.01.2014г, ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу», №28 от 26.01.2021год.**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **сентябрь 2021год** ;

месяц, год

окончание работ **октябрь 2023 год** ;

месяц, год

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

строительства, месяц: **9 месяцев** ;

фактически, месяц: **25 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):

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
Общая протяженность	п.м.	106997,7	106997,7	60776,1	60776,1
Газопровод высокого давления	п.м.	7362	7362	6932	6932

Газопровод среднего давления	п.м.	6619,3	6619,3	7499,3	7499,3
Газопровод низкого давления	п.м.	93016,4	93016,4	46344,8	46344,8
ПГБ-У1-50Г-2В на базе регуляторов РДГ-50В/40, со счетчиком Rado G 250 Dn 100 с корректором miniElcor	шт.	1	1	1	1
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-04-1Н с одним регулятором давления РДНК-400 и байпасом на базе счетчика RVG-G16 1/30, Ду50 с корректором miniElcor	шт.	1	1	1	1
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-04-1Н с одним регулятором давления РДНК-400М и байпасом на базе счетчика ВК-G4, Ду20 с корректором miniElcor	шт.	1	1	1	1
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-1-G4 с одним регулятором давления FE-10 и байпасом на базе счетчика RVG-G160 1/50, Ду80 с корректором miniElcor	шт.	1	1	1	1
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-У1-50Г-1Н с одним регулятором давления РДГ-50Н/40 и байпасом на базе счетчика RVG-G160 1/50, Ду80 с корректором miniElcor	шт.	4	4	4	4
ГРПШ-13-2-НУ1 с РДБК-50/25 с 2 линиями редуцирования	шт.	0	0	1	1
ГРПШ-04-2-НУ1 с РДНК-400 с 2 линиями редуцирования	шт.	0	0	1	1
ГРПШ-10 мс 1-о-ниточный	шт.	0	0	1	1

Газопровод имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически

Общая протяженность	п.м.	106997,7	60776,1
Надземный газопровод высокого давления ст.Ø108*6,0	п.м.	2	2
Подземный газопровод высокого давления ст.Ø108*6,0	п.м.	7360	6930
Надземный газопровод среднего давления ст.Ø57*3,0	п.м.	6	6
Надземный газопровод среднего давления ст.Ø89*3,5	п.м.	1,5	1,5
Подземный газопровод среднего давления ПЭ Ø63*5,8	п.м.	1678,3	1978,7
Подземный газопровод среднего давления ПЭ Ø90*8,2	п.м.	0	394,5
Подземный газопровод среднего давления ПЭ Ø110*10	п.м.	3056,9	3230,6
Подземный газопровод среднего давления ПЭ Ø160*14,6	п.м.	1442	1442
Подземный газопровод среднего давления ПЭ Ø225*20,5	п.м.	434,6	446
Надземный газопровод низкого давления ст. Ø57*3,0	п.м.	75456,6	27973
Надземный газопровод низкого давления ст. Ø76*3,5	п.м.	6161	6919
Надземный газопровод низкого давления ст. Ø89*3,5	п.м.	3783,5	3783,5
Надземный газопровод низкого давления ст. Ø108*4,0	п.м.	3286,7	3286,7
Надземный газопровод низкого давления ст. Ø159*4,5	п.м.	4328,6	4382,6

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: Проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого давления (PN=1,2МПа) от ответвления газопровода высокого давления, проложенного западнее объекта газификации в с. Бактыбай, до с. Алдабергеново. Для снижения давления газа с высокого давления на среднее давление и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта блочного типа ПГБ-У1-50Г-2В с регулятором давления РДГ-50В/40. По трассе прокладки подземного газопровода высокого давления установлены отключающие устройства - краны шаровые под приварку в колодцах глубокого заложения. Прокладка газопровода высокого давления осуществлена подземным способом. Подземный газопровод выполнен из стальной электросварной прямошовной трубы с заводской изоляцией.

Проектом предусмотрено строительство распределительного газопровода среднего давления от ПГБ-У1-50Г-2В, до газорегуляторных пунктов шкафного типа расположенных на территории с. Алдабергеново. Прокладка газопровода среднего давления осуществлена подземным способом. По трассе прокладки подземного газопровода среднего давления установлены отключающие устройства, полиэтиленовые шаровые краны. Для снижения давления газа со среднего (Р=0,3МПа) на низкое (Р=0,003МПа) и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрена установка шкафных газорегуляторных пунктов. Прокладка газопровода среднего (Р=0,3МПа) давления, осуществлена подземным способом, подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб.

Проектом предусмотрена внутриквартальная прокладка газопровода низкого давления (PN=0,003МПа) от газорегуляторных пунктов шкафного типа. Прокладка газопровода низкого давления осуществлена надземным способом. На ответвлениях по трассе прокладки надземного газопровода низкого давления установлены отключающие устройства краны шаровые фланцевые. Внутриквартальные газопроводы низкого давления проложены надземно из стальной

электросварной прямошовной трубы, при въездах во дворы жителей выполнена установка абонентских арок.
Выполнены дополнительные виды работ по строительству сетей газоснабжения к социальным объектам и частным домостроениям. Проложен газопровод среднего давления от ответвления, предусмотренного на перспективу узел №13, с установкой ГРПШ-04-2-НУ1, от ГРПШ построены сети низкого давления к детскому саду и Казпочте. Проложен газопровод среднего давления от узла №2КТ по улице Алдабергенова в северном направлении до ул. Карабаева, по ул Карабаева в западном направлении до территории дома культуры, установлен ГРПШ-10 мс для потребностей мечети и ГРПШ-13-2-НУ1 для потребностей дома культуры.
На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно сметы.

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;
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 **1100558,959** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **971569,508** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **28049,35** тысяч тенге и прочих работ и затрат **100940,099.**

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **999618,858** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **971569,508** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **28049,35** тысяч тенге.

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено 95 % (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____;

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Алдабергеново Ескельдинского района Алматинской области» Принять в эксплуатацию**

наименование объекта (комплекса)

Заказчик:

Заказчик **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу», в лице исполняющий обязанности руководителя Бейсбаев Азамат Канибекович**

_____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (далее – М.П.)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____,по

объектам второго и третьего уровней ответственности –в части инженерных сетей

_____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата _____

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация **ТОО «АДС САПА»**

(наименование организации)

Руководитель : – Жылкибаев Казбек Жылкибаевич _____

имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата 19.10.2023г

Место печати (при наличии)

эксперт: Байтөре Қоныратбай Турмаханбетұлы ,по объектам первого уровня ответственности –в части инженерных сетей_____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата 19.10.2023г

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта _____

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата_____

Место печати (при наличии)

2) Организация **ТОО «Шахар» в лице руководителя Мухамадиев Кайрат Шамуратович**

_____

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата 19.10.2023г

Место печати (при наличии)

эксперт: **Чуакбаев Жансултан Кайргельдыевич** по объектам второго и третьего уровней ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций._____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата 19.10.2023г

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы_____по объектам второго и третьего уровней ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата _____

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик):

ТОО «Компания ГазСтрой» директор Конысбаев Галымжан Амангелдыулы

_____

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

Приложение 3
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (линии электропередач)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Воздушные ЛЭП низкого напряжения …	километр (далее – км)	0,215
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10 кВ	км	
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения …	км	0,108
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения…	км	
5	Площадь опор	м 2	1,5
6	Опоры:		
	1) металлические	штук (далее – шт)	
	2) деревянные с деревянными приставками	шт	
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт	
	4) железобетонные	шт	4
	5) тросовые подвесы	шт	
7	Провода:		
	1) медные	км	
	2) алюминиевые	км	0,215
	3) сталеалюминиевые	км	
8	Кронштейны для светильников:		
	1) железобетонные	шт	
	2) металлические	шт	1
9	Арматура уличного освещения:		
	1) светильники с лампами накаливания	шт	
	2) светильники с ртутными лампами	шт	1
	3) светильники с люминесцетными лампами	шт	
10	Кабели:		
	1) марки АВБбШв 3х10 (ок)-1	км	0,2
	2) марки АВБбШв 3х6 (ок)-1	км	0,45
	3) марки АВБбШв 3х2,5 (ок)-0,66	км	0,35
	4) марки АВБбШв 3х4 (ок)-1	км	0,08
11	Муфта алюминиевая прямая CMP20D-MB-032-005	шт	1
12	Заземлитель вертикальный (ГРПШ и ПГБ)	шт	45
13	Заземлитель горизонтальный (ГРПШ и ПГБ)	м	204
14	Устройства грозозащиты – молниеотвод (ГРПШ и ПГБ)	шт	11
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		
	1) асфальтобетонные	м 2	

Заказчик **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу», в лице исполняющий обязанности руководителя Бейсбаев Азамат Канайбекович**

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

Авторский надзор **ТОО «Шахар» эксперт Чуакбаев Жансултан Кайргельдыевич**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	60776,1	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	46344,8	
	3) безопорная прокладка	м	9,5	
	Количество опор	шт	7809	
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	14421,8	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =100 (надземный газопровод высокого давления)	шт	1	
	d =100 (подземный газопровод высокого давления)	шт	3	
	d =150 (надземный газопровод низкого давления)	шт	7	
	d =100 (надземный газопровод низкого давления)	шт	3	
	d =80 (надземный газопровод низкого давления)	шт	10	
	d =65 (надземный газопровод низкого давления)	шт	20	
	d =50 (надземный газопровод низкого давления)	шт	79	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
7	Кран в ковере d =225 x20,5 (подземный газопровод среднего давления)	шт	1	
	Кран в ковере d =160 x14,6 (подземный газопровод среднего давления)	шт	2	
	Кран в ковере d =110 x10,0 (подземный газопровод среднего давления)	шт	6	
	Кран в ковере d =63 x5,8 (подземный газопровод среднего давления)	шт	10	
	Шаровый кран d =200 (надземный газопровод среднего давления)	шт	1	
	Шаровый кран d =80 (надземный газопровод среднего давления)	шт	1	
	Шаровый кран d =50 (надземный газопровод среднего давления)	шт	4	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		

9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____, марка _____)	шт		
14	ПГБ-У1-50Г-2В на базе регуляторов РДГ-50В/40, со счетчиком Rado G 250 Dn 100 с корректором miniElcor	шт	1	
15	Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-04-1Н с одним регулятором давления РДНК-400 и байпасом на базе счетчика RVG-G16 1/30, Ду50 с корректором miniElcor	шт	1	
16	Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-04-1Н с одним регулятором давления РДНК-400М и байпасом на базе счетчика ВК-G4, Ду20 с корректором miniElcor	шт	1	
17	Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-1-G4 с одним регулятором давления FE-10 и байпасом на базе счетчика RVG-G160 1/50, Ду80 с корректором miniElcor	шт	1	
18	Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-У1-50Г-1Н с одним регулятором давления РДГ-50Н/40 и байпасом на базе счетчика RVG-G160 1/50, Ду80 с корректором miniElcor	шт	4	
19	ГРПШ-13-2-НУ1 с РДБК-50/25 с 2 линиями редуцирования	шт	1	
20	ГРПШ-04-2-НУ1 с РДНК-400 с 2 линиями редуцирования	шт	1	
21	ГРПШ-10 мс 1-о-ниточный	шт	1	

Горизонтальный разрез скважины (колодца)	Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу», в лице исполняющий обязанности руководителя Бейсбаев Азамат Канайбекович**

_____

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

Авторский надзор **ТОО «Шахар» эксперт Чуакбаев Жансултан Кайргельдыевич**

_____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)