

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ДЛЯ КОТЕЛЬНОЙ №2 КГП на ПХВ «ТАЛДЫКОРГАНТЕПЛОСЕРВИС»

Заказчик:

*Руководитель КГП на ПХВ
«Талдыкоргантеплосервис»*



Жагыпаров А.М.

*Разработчик проекта НДВ:
Директор ТОО «БиК Экологджи»*

Ртисбаева



Ртисбаева Г.С.

г.Алматы, 2026 г.

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

Сокращение	Расшифровка
АИС	Автоматизированная информационная система
АО	Акционерное общество
АБК	Административно-бытовой корпус
ГСМ	Горюче-смазочные материалы
ДВС	Двигатель внутреннего сгорания
ЗВ	Загрязняющее вещество
ИЗА	Источник загрязнения атмосферы
МЭПР РК	Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан
НДВ	Нормативы допустимых выбросов
НМУ	Неблагоприятные метеорологические условия
НПА	Нормативный правовой акт
ОНВ	Объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду
ООС	Охрана окружающей среды
ПДВ	Предельно допустимые выбросы (наименование, применявшееся до введения Экологического кодекса 2021 года)
ПДК	Предельно допустимая концентрация
ПЭК	Производственный экологический контроль
РК	Республика Казахстан
СЗЗ	Санитарно-защитная зона
ТБО	Твердые бытовые отходы
ТУ	Технические условия
ЭК РК	Экологический кодекс Республики Казахстан

Оглавление

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ	2
АННОТАЦИЯ	5
ВВЕДЕНИЕ	7
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	9
2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА	14
3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ	17
3.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	17
3.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.....	18
3.3. Перспектива развития предприятия.....	18
3.4. Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчетов НДС.....	19
3.5. Характеристика аварийных и залповых выбросов	19
3.6. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	20
3.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДС.....	23
4. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ	24
4.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты	24
4.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на 2026-2035 года на существующее положение с учетом перспективы развития	25
4.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов.....	35
4.4. Обоснование возможности достижения НДС с учетом использования малоотходных технологий и других мероприятий.....	38
4.5. Уточнение границ области воздействия объекта	38
4.6. Данные о пределах области воздействия.....	40
4.7. Учет специальных требований к качеству атмосферного воздуха.....	40
5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ (НМУ)	41
5.1. План мероприятий по сокращению выбросов ЗВ в атмосферу при НМУ	41
5.2. Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ.....	43
5.3. Краткую характеристику каждого конкретного мероприятия с учетом реальных условий эксплуатации технологического оборудования.....	46
5.4. Расчеты платежей за загрязнение атмосферного воздуха	46
6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	48
6.1. Контроль за соблюдением нормативов на объекте выполняется непосредственно на источниках выбросов	48

6.2. Перечень нормативных документов, методы исследования.....	51
<i>Контроль соблюдения нормативов выбросов.....</i>	<i>51</i>
ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	52
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	53
РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ.....	54
БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕР.....	63
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	66

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1 Сравнительная таблица выбросов загрязняющих веществ	6
Таблица 2 Расстояние от территории квартальной котельной №2 до жилой зоны.....	9
Таблица 3 Техничко-экономические показатели.....	11
Таблица 4 Метеорологические характеристики и коэффициенты определения условий рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	15
Таблица 5 Значения фоновых концентраций	16
Таблица 6. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	21
Таблица 7. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год	22
Таблица 8 СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ без учета фоновых концентраций	26
Таблица 9 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения без учета фоновых концентраций	27
Таблица 10 СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ с учетом фоновых концентраций	29
Таблица 11 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения без учета фоновых концентраций.....	30
Таблица 12 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	36
Таблица 13 Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026-2035 года.	42
Таблица 14 Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026-2035 года.....	44
Таблица 15 Лимит платы за выбросы загрязняющих веществ.....	46
Таблица 16 План-график.....	50

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1 Ситуационная карта-схема района размещения котельной №2.....	10
Рисунок 2 План квартальной котельной №2	12
Рисунок 3 Карта-схема с нанесением источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	13
Рисунок 4 Карта-схема рассеивания загрязнения атмосферного воздуха по азота диоксиду с учетом фона.....	32
Рисунок 5 Карта-схема рассеивания загрязнения атмосферного воздуха по сера диоксиду с учетом фона.....	33
Рисунок 6 Карта-схема рассеивания загрязнения атмосферного воздуха по углерод оксиду с учетом фона.....	34

Приложения

Приложение 1	Акт на право землепользования №1168976
Приложение 2	Договор на поставку газа №110/26-РГ-ТЭК-ЖТПФ от 05.01.2026
Приложение 3	Договор на поставку мазута №К1-1356 от 04.09.2025
Приложение 4	Договор на вывоз ТБО №000740002407/260015/00 от 15.01.2026
Приложение 5	Расходы природного газа
Приложение 6	Разрешение на спецводопользование
Приложение 7	Паспорт котельной

АННОТАЦИЯ

Настоящий проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) разработан для квартальной котельной №2 КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис», расположенной по адресу: г. Талдыкорган, ул. Дарабоз ана, 77. В проекте содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха от источников выбросов вредных веществ, предложенные с целью достижения нормативов допустимых выбросов, а также предложения по нормативам допустимых выбросов по ингредиентам, рекомендации по организации системы контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов и санитарно-защитной зоны.

Котельная №2 предназначена для покрытия тепловых нагрузок теплоснабжения прилегающего жилого сектора города, общая тепловая нагрузка по котельной №2 составит – 42,56 Гкал/час или 49,5 Мвт.

В настоящем проекте нормативов эмиссий допустимых выбросов:

1. произведена инвентаризация источников выбросов вредных веществ. На исследуемом объекте функционируют 3 организованных источника выброса вредных веществ в атмосферный воздух и 1 неорганизованный источник выброса.
2. выполнен расчет рассеивания и дана оценка локального влияния рассматриваемого объекта на загрязнение атмосферы на границе жилой зоны. Моделирование уровней загрязнения атмосферного воздуха выполнено относительно предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ с учетом эффекта суммации физического воздействия вредных веществ, содержащихся в выбросах котельных, а также - вредных продуктов трансформации этих веществ.
3. Установлены нормативы допустимых выбросов на период эксплуатации с 1.09.2026–31.12.2035 гг.:
 - ✓ для получения разрешения на эмиссии в окружающую среду;
 - ✓ для оценки соблюдения предприятием воздухоохранного законодательства;
 - ✓ для установления платы за выбросы.

На период эксплуатации котельной №2, объем выбросов вредных веществ, отходящих от источников загрязнения атмосферы, составит:

За 2022-2031 гг.:

- максимально-разовый – 6.580746 г/сек (без учета передвижных источников);
- валовый выброс – 96.26329567 т/год.

За 2026-2035 гг.:

- максимально-разовый – 5.222738 г/сек (без учета передвижных источников);
- валовый выброс – 238.229 т/год.

Наименование	РООС 2022-2031 гг.	НДВ 2026-2035 гг.
Характеристика выбросов ЗВ		
Количество источников выбросов ВВ. из них:	4	4
Организованных	3	3
Неорганизованных	1	1
Неорганизованных ненормируемых	0	0
Источники выделения ЗВ		
Труба отопительных котлов	0001	0001
Резервуар приемный для слива мазута (50 м3)	0002	0002
Резервуары для мазута (400 м3)	0003	0003
Перекачивающие насосы мазута	6004	6004
Расход сырья		
Природный газ (тыс.м3/год)	8097,6	20679,06
Мазут (т/год)	180	495,98
Выбросы ЗВ от всех источников		
	96,26329567	238.229

Таблица 1 Сравнительная таблица выбросов загрязняющих веществ

Код ЗВ	Наименование вещества	РООС 2022-2031 гг.		НДВ 2026-2035гг	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0301	Азота (IV) диоксид	1,36784	20,6774	0.7287	45.141
0304	Азот (II) оксид	0,22227	3,3601	0.1184	7.335
0330	Сера диоксид	0,11662	1,764	0.3433	5.055
0333	Сероводород	0,001016	0,00001867	0.00055154167	0.0000203
0337	Углерод оксид	4,66	70,4199	3.7762	179.0628
2754	Алканы C12-19	0,2105	0,003877	0.144786347	0.00418778
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,0025	0,038	0.1108	1.631
	Итого:	6.580746	96.2633	5.222738	238.229

Квартальная котельная №2 предназначена для выработки тепловой энергии для систем теплоснабжения, горячего водоснабжения жилых, общественных и производственных зданий г. Талдыкорган.

На котельной №2 установлены три водогрейных котла: КВ-ГМ- 16,5-130 и два паровых котла: ДСЕ-2,5-14ГМ. Общая тепловая нагрузка по котельной составит – 42,56 Гкал/час или 49,5 Мвт.

Согласно п.1.1 Корректировка Раздела Охрана окружающей среды связана выходом котельной №2 на полную эксплуатационную мощность, увеличением потребителей тепла, а также подачей горячего водоснабжения в летний период потребителям и как следствие увеличением объема потребляемого газа водогрейными котлами КВ-ГМ- 16,5-130 Котельная №2, расположенная по ул. Дарабоз ана №77 г. Талдыкорган.

Согласно п.1.1 обеспечение электрической энергией, газом и паром с использованием оборудования с установленной электрической мощностью менее 50 мегаватт (МВт) Раздела 2 Приложения 2 к Кодексу объект относится ко II категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются на срок до 10 лет и подлежат пересмотру (переутверждению) в местных органах по контролю охраной окружающей среды при:

- необходимость учета новых или изменения параметров существующих источников загрязнения атмосферы, параметров поступления загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность, изменения применяемых технологий, требующих изменения экологических условий, указанных в действующем экологическом разрешении в соответствии с пунктом 5 статьи 120 Кодекса;

- пересмотр комплексного экологического разрешения в соответствии со статьей 118 Кодекса.

ВВЕДЕНИЕ

Целью экологического нормирования являются регулирование качества окружающей среды и установление допустимого воздействия на нее, обеспечивающих экологическую безопасность, сохранение экологических систем и биологического разнообразия.

Целью нормирования выбросов является ограничение вредного воздействия на состояние прилегающей зоны к промышленной площадке предприятия путем:

- ✓ установления для каждого источника максимально-разовых ($г/с$) и годовых ($т/год$) выбросов, обеспечивающих экологическую безопасность предприятия;
- ✓ определения годовых лимитов выбросов.

В процессе экологического нормирования устанавливаются нормативы качества окружающей среды, нормативы эмиссий и нормативы в области использования и охраны природных ресурсов (ЭК РК ст. 35).

Нормативы допустимых выбросов являются нормативами эмиссий, которые устанавливаются на основе расчетов для каждого источника выбросов и предприятия в целом с таким условием, чтобы обеспечить достижение нормативов качества окружающей среды (ЭК РК ст. 39).

Целью данной работы является установление допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для теплоснабжения жилых, производственных и общественных зданий города Талдыкорган для квартальной котельной №2, расположенной по адресу г. Талдыкорган, ул. Дарабоз ана №77 на период 1.09.2026–31.12.2035 гг.

Нормативы допустимых выбросов (далее НДВ) загрязняющих веществ для источников, размещенных на производственной площадке квартальной котельной №2, в составе проекта нормативов эмиссий, разработаны на основании статей 36, 37, 39 экологического Кодекса РК, в соответствии с «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду» и других законодательных актов Республики Казахстан.

При разработке НДВ использованы основные директивные и нормативные документы, инструкции и методические рекомендации по нормированию качества атмосферного воздуха, указанные в списке используемой литературы.

Территория котельной №2 площадью – 0,7287, кадастровый номер 03-268-030-240. На территории котельной в Здании котельной №2 установлены следующие котлы: водогрейные котлы– КВ-ГМ- 16,5-130 и паровые котлы – ДСЕ-2,5-14 ГМ. Паровые котлы работают на отопление и горячее водоснабжение, а паровые для собственных нужд котельной.

Основным топливом является природный газ с теплотворной способностью 8000 ккал/час от существующих газовых сетей среднего давления по техническим условиям.

В качестве резервного топлива служит мазут марки М100 с теплотворной способностью 14190000 ккал/кг. Доставка резервного топлива осуществляется автотранспортом с ближайшей нефтебазы по договору с поставщиком, сливается в емкость $v=400$ м³.

Для работы водогрейных котлов в отопительном сезоне, составляющем 180 суток с температурами наружного воздуха от +8 °С до - 30 °С. Часовой расход топлива работы одного котла при мощности $Q_k=16,5$ МВт, КПД котла 0,92 составляет 1928 м³/ч.

Суточный расход топлива 1 работающего котла составляет 46272 м³/сутки. Суточный расход топлива 3 работающих котлов в пиковом режиме составит 138 816 м³/сутки.

Дымовые газы, образующиеся в процессе горения топлива, удаляются через дымовую трубу диаметром 1,7 м и высотой 36м.

На территории котельной расположено мазутное хозяйство для обеспечения хранения мазута, подготовку его к сжиганию и подачу к котлам. Слив мазута из автоцистерн производится в лотки и далее самотеком через гидрозатвор в приемную емкость, объемом 25 м³. Резервуары хранения жидкого топлива оснащены дыхательными патрубками. Мазутное хозяйство предназначено для приема, хранения и подготовки мазута к сжиганию.

Разработчиком проекта является товарищество с ограниченной ответственностью «БиК Экологджи», действующее на основании Государственной лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 02767Р, выданной 29 апреля 2024 года Министерством охраны окружающей среды РК (приложение 4).

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Квартальная котельная №2 КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» ГУ Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган», расположенной по адресу: г. Талдыкорган, ул. Дарабоз ана №77.

Основным назначением котельной является выработка тепловой энергии для систем теплоснабжения, горячего водоснабжения жилых, общественных и производственных зданий г.Талдыкорган.

Расстояние до жилой зоны представлено в таблице 1.

Таблица 2 Расстояние от территории квартальной котельной №2 до селитебной зоны

Румбы направлений	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
Котельная №2	68	110	98	94	27	32	16	24

- с северной стороны на расстоянии 68 м от крайнего источника (№0001 Отопительный котлы) через дорогу расположены частные дома;

- с восточной стороны на расстоянии 98 м от крайнего источника (№6004 Перекачивающие насосы мазута) расположены частные дома;

- с западной стороны на расстоянии 16 м от крайнего источника (№0001 Отопительный котлы) расположены частные дома;

- с южной стороны на расстоянии 27 м от крайнего источника (№0003 Резервуары для мазута (400 м3) расположены частные дома.

Ближайший жилой дом расположен в западном направлении на расстоянии 16 м от крайнего источника.

Территория котельной №2 площадью – 0,7287, кадастровый номер 03-268-030-240. На территории котельной в Здании котельной №2 установлены следующие котлы: водогрейные котлы– КВ-ГМ- 16,5-130 и паровые котлы – ДСЕ-2,5-14 ГМ. Водогрейные котлы работают на отопление и горячее водоснабжение, а паровые для собственных нужд котельной.

Ситуационная карта-схема района размещения котельной №2 приведена на рисунке 1.



Рисунок 1 Ситуационная карта-схема района размещения котельной №2

Генеральный план выполнен на топографической съемке в масштабе 1:500. Система координат - местная. Система высот – местная. Участок расположения Квартальной котельной №2, расположенный по ул.Дарабоз Ана в г.Талдыкорган области Жетысу, ровный с благоприятным уклоном. Высотные отметки земли колеблются в пределах 587,45 – 588,6 м.

Участок общей площадью 0,7287 га технологически разделен на зоны: входную с автостоянкой и площадкой для сбора ТБО, а также основную зону с котельной, мазутонасосной, резервуарами, трансформаторной подстанцией и сливного устройства.

На территории котельной №2 размещаются следующие здания и сооружения:

- здание котельной №2;
- мазутонасосная;
- резервуары запаса мазута ёмкостью 400 м3 каждый – 2 шт.;
- сливное устройство;
- трансформаторная подстанция;
- баки-аккумуляторы ёмкостью 400 м3 каждый – 2 шт.;
- противопожарные резервуары ёмкостью 100 м3 каждый – 2 шт.

Свободная от застройки, проездов и площадок территория озеленена.

Таблица 3 Технико-экономические показатели:

Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Площадь участка	га	0,7287
Площадь застройки	м2	2409,0
Площадь покрытий	м2	2743,0
Площадь озеленения	м2	2135,0

Карта - схема с нанесением источников выбросов в атмосферу приведена на рисунке 2.



Рисунок 3 Карта-схема с нанесением источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА

Район расположения объекта характеризуется резко-континентальным климатом. Своеобразие климата района обусловлено географическим положением в центральной части Евразийского материка, удаленностью от океанов и морей, близостью пустыни и крупных горных массивов. Климатической особенностью района являются условия турбулентного обмена, препятствующие развитию застойных явлений, что обуславливается невысокой динамикой атмосферы юго-восточного региона. Здесь преобладает сухая жаркая погода с большим количеством безоблачных дней, с периодическими кратковременными грозовыми ливнями, нередко с продолжительными без дождевых периодов. Лето жаркое, зима умеренно-холодная, мягкая, малоснежная. Территория района, в геоморфологическом отношении, принадлежит горам Джунгарского Алатау и Балхаш-Алакульской полупустынной впадине.

Климат района резко континентальный с большими суточными и годовыми колебаниями температуры воздуха. Характерной чертой климатических условий города Лето жаркое, зима умеренно холодная, мягкая. Влажные годы нередко сменяются засушливыми периодами с засухой. Наличие здесь системы почти широтно-ориентированных высоких хребтов создает естественный барьер, препятствующий свободному перемещению южных и северных воздушных течений. Направление ветра преимущественно с севера на юг и с северо-востока на юго-запад. Ниже приводится краткая характеристика климатических показателей по основным метеорологическим элементам. Солнечная радиация. При определении прямой и рассеянной солнечной радиации на поверхности различной ориентации при безоблачном небе использованы фактические наблюдения прямой радиации на перпендикулярную поверхность и рассеянной – на горизонтальную поверхность, с учетом суточного хода высоты солнца над горизонтом и действительного распределения прозрачности атмосферы. Температура воздуха. Характерной особенностью температурного режима города Талдыкорган является значительная продолжительность теплого периода года, которая составляет 187 дней. Среднегодовая температура воздуха положительная и составляет 7,6°C – характерная для южных широт. Самый жаркий месяц в году – июль, со среднемесячной температурой 23,5°C. Днем температура воздуха поднимается до 30,8°C, в отдельные дни июля температура может повыситься до 44°C. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца 15,5°C. В течение летнего периода года преобладает жаркая сухая погода с большим количеством безоблачных дней и резкими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Зимой наиболее холодным месяцем является январь, со среднемесячной температурой минус 9,7°C. Средняя суточная амплитуда температуры самого холодного месяца составляет 12,5°C. В отдельные очень суровые зимы температура падает до минус 43,0°C. Сильные морозы в зимний период непродолжительны, не более 5-10 дней. Они часто сменяются оттепелями, вызываемыми поступлением воздушных масс с юга. Температура зимних месяцев характеризуется наибольшей неустойчивостью, чем другие сезоны. Продолжительность холодного периода года со средней суточной температурой воздуха менее 0°C – 125 дней. Для весны типичен интенсивный рост температуры, а также увеличение её суточных амплитуд, от марта к апрелю температура повышается на 9,2°C. В весенний период на общем фоне роста температуры периодически наступают похолодания, нередко сопровождающиеся значительными понижениями минимальной температуры воздуха до 0°C и ниже. Устойчивый переход средней суточной температуры воздуха через 0°C весной в среднем многолетнем совершается в конце марта, через 5°C – в начале апреля и через 10°C – в середине апреля. Понижение температур начинается уже в августе, но переход к отрицательным значениям (через 0°C) во второй половине ноября. Атмосферные осадки. Количество атмосферных осадков, выпадавших за

год по городу Талдыкорган в среднем за год равно 393 мм, что соответствует условиям низкогорья. По сезонам года осадки распределяются неравномерно. Наибольшее их количество (до 60% от годовой суммы) выпадает в теплый период года, с апреля по октябрь, когда выпадает в среднем 224 мм, причем максимум приходится на весну. Минимум осадков наблюдается в ноябре-марте – 169 мм. Дата образования устойчивого снежного покрова – 30/XI. Снежный покров сохраняется в течение 118 дней. Наибольшая декадная высота снежного покрова за зиму составляет 67 см. Вес снегового покрова перед началом весеннего снеготаяния – 1,0 КПа (100 кгс/ см²) и относится к III району. Таяние снега заканчивается в среднем в конце марта. После исчезновения устойчивого снежного покрова нередки случаи снегопадов. Средние запасы вод в снежном покрове перед началом весеннего снеготаяния по данным снегомерных наблюдений метеостанции «Талдыкорган»: высота – 26 см; запас воды – 60 мм. Влажность воздуха. Наименьшее значение величины абсолютной влажности в январе – феврале (2,3-4,3 мб), наибольшее – в июле (10,4-14,7 мб). Несмотря на большое количество осадков в весенний период, благодаря интенсивному притоку солнечной инсоляции наблюдается резкое падение от месяца к месяцу относительной влажности воздуха. Наименьшая относительная влажность воздуха бывает в летние месяцы – 45-50 %, наибольшая – зимой (76-78 %). Среднегодовая величина относительной влажности составляет 62 %.

Промерзание грунта. Промерзание поверхностного слоя осадочных и других пород на рассматриваемой территории происходит почти повсеместно в продолжении короткой зимы. Основным показателем мерзлых грунтов в гидрогеологическом и инженерно-геологическом отношении является глубина их распространения. Нормативная глубина промерзания грунта составляет: для суглинков – 129 см; для супеси, песка – 156 см; для галечникового грунта – 168 см; для крупнообломочного грунта – 190 см. Максимальная глубина проникновения 00 С в грунт – 235 см. Ветер. Для исследуемой территории характерны частые ветры. Среднегодовая скорость ветра составляет 2,6 м/сек.

Метрологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере в соответствии с «Методикой расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий» (приложение № 12 к приказу министра окружающей среды и водных ресурсов республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө), приведены в таблице 2.

Таблица 4 Метеорологические характеристики и коэффициенты определения условий рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1,2
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	34,5
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, град.С	-21,1
Среднегодовая роза ветров	
С	10
СВ	31
В	15
ЮВ	7
Ю	10
ЮЗ	13
З	11
СЗ	3
Среднегодовая скорость ветра	1,4
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5%, U*, м/с	5

В таблице 5 приведены значения существующих фоновых концентраций загрязняющих веществ на основании наблюдений за 2021-2026 годы.

Таблица 5 Значения фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м3				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№2	Азота диоксид	0.1847	0.0834	0.1308	0.1097	0.083
	Взвеш.в-ва	0.2046	0.0922	0.1666	0.153	0.1247
	Диоксид серы	0.0728	0.0513	0.0567	0.056	0.0543
	Углерода оксид	3.3001	1.8156	2.9292	2.114	2.0374

3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ

3.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Котельная №2 предназначена выработка тепловой энергии для систем теплоснабжения, горячего водоснабжения жилых, общественных и производственных зданий г.Талдыкорган.

Территория котельной №2 площадью – 0,7287, кадастровый номер 03-268-030-240. На территории котельной в Здании котельной №2 установлены следующие котлы: водогрейные котлы– КВ-ГМ- 16,5-130 и паровые котлы – ДСЕ-2,5-14 ГМ. Водогрейные котлы работают на отопление и горячее водоснабжение, а паровые для собственных нужд котельной.

Инженерное обеспечение объекта:

Водоснабжение предусматривается от существующих водопроводных сетей. Отопление котельных залов воздушная, в качестве нагревательных приборов приняты воздушно-отопительные агрегаты.

Вентиляция общеобменная приточно-вытяжная.

Основным топливом является природный газ с теплотворной способностью 8000 ккал/час от существующих газовых сетей среднего давления по техническим условиям.

В качестве резервного топлива служит мазут марки М100 с теплотворной способностью 14190000 ккал/час. Доставка резервного топлива осуществляется автотранспортом с ближайшей нефтебазы по договору с поставщиком, сливается в емкость $v=400$ м³.

Для работы водогрейных котлов в отопительном сезоне, составляющем 180 суток с температурами наружного воздуха от +8 °С до - 30 °С, а также для работы в летний период требуется годовой расход топлива (газа) в количестве 15 779 тыс.м³. Часовой расход топлива работы одного котла при мощности $Q_k=16,5$ МВт.

Дымовые газы, образующиеся в процессе горения топлива, удаляются через дымовую трубу диаметром 1,7 м и высотой 36м.

Покрытие тепловых нагрузок (на отопление, циркуляцию, горячее водоснабжение) обеспечивается горячей водой с расчетным отопительным температурным графиком тепловой сети – $t_{1p}=130^{\circ}\text{C}$, $t_{2p}=70^{\circ}\text{C}$ по трубопроводам. Обратная сетевая вода от потребителей поступает в сетевые насосы. Сетевыми насосами вода подается к водогрейным котлам. Нагретая (прямая) сетевая вода поступает в тепломагистраль потребителям. На территории котельной расположено мазутное хозяйство для обеспечения хранения мазута, подготовку его к сжиганию и подачу к котлам. Слив мазута из автоцистерн производится в лотки и далее самотеком через гидрозатвор в приемную емкость, объемом 25 м³. Резервуары хранения жидкого топлива оснащены дыхательными патрубками. Мазутное хозяйство предназначено для приема, хранения и подготовки мазута к сжиганию.

Резервуар приемный для мазута 400 м³. Для приема топлива имеется два наземных резервуара емкостью 400 м³, обвалованный. Режим работы 24 ч/сут, 8760 ч/год. Резервуар оборудован дыхательными клапанами, высотой 3,0 м, диаметром 0,63 м.

Поступление мазута на котельную осуществляется следующим образом: привозимый автотранспортом мазут сливается в подземную приемную емкость объемом 50 м³, откуда с помощью перекачивающих насосов мазут, через подогреватели направляется в резервуары запаса мазута, объемом 400 м³.

Из резервуаров запаса мазут с помощью блока мазутоподготовки (включающего в себя фильтр тонкой и грубой очистки, подогреватель мазута и насос) нагревается до температуры 110-120 °С и подается в главный корпус котельной. В ней установлено 2

насоса для перекачки топлива в котельную. Одновременно работают 1 насос. Время работы 5 ч/сут, 460 ч/год. 1 резервный.

3.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

Основным видом топлива для котельной является природный газ. В качестве резервного топлива предусмотрено использование мазута, применяемого при прекращении или ограничении подачи природного газа.

Технологический процесс эксплуатации котельной не предусматривает применение установок очистки отходящих дымовых газов. Выбросы загрязняющих веществ от котельных агрегатов отводятся в атмосферу через дымовые трубы без предварительной очистки.

При работе котлов на природном газе образование твердых продуктов сгорания минимально, что не требует применения газоочистного оборудования. При использовании резервного топлива (мазута) котельные агрегаты эксплуатируются в кратковременном режиме, необходимом для обеспечения надежности теплоснабжения в случае прекращения подачи основного топлива.

Снижение выбросов загрязняющих веществ обеспечивается за счет:

- использования природного газа в качестве основного топлива;
- применения современных горелочных устройств, обеспечивающих эффективное и полное сгорание топлива;
- соблюдения проектных режимов работы котельных агрегатов;
- своевременного технического обслуживания, наладки и регулировки котельного оборудования;
- контроля технического состояния горелочных устройств, топливопроводов, дымовых труб и вспомогательного оборудования.

В связи с отсутствием установок очистки дымовых газов показатели эффективности газоочистного оборудования не определяются.

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен отдельно для режимов работы котельной на **основном топливе (природный газ)** и **резервном топливе (мазут)** в соответствии с действующими методиками расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

3.3. Перспектива развития предприятия

В период действия настоящего проекта нормативов допустимых выбросов строительство новых производственных объектов, установка дополнительного технологического оборудования и ввод новых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух не предусматриваются.

Эксплуатация котельной будет осуществляться в существующем режиме с использованием **природного газа в качестве основного топлива и мазута в качестве резервного топлива**. Изменение количества котельных агрегатов, производительности оборудования, параметров дымовых труб и количества организованных источников выбросов в период действия проекта не планируется.

Настоящий проект нормативов допустимых выбросов разработан с учетом актуальных исходных данных по расходу основного и резервного топлива. При изменении технологического процесса, состава оборудования, характеристик источников выбросов или объемов потребляемого топлива проект нормативов допустимых выбросов подлежит актуализации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

3.4. Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчетов НДС

В ходе инвентаризации источников выбросов определены параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, необходимые для расчета нормативов допустимых выбросов (НДВ) по каждому организованному источнику выбросов и каждому загрязняющему веществу.

Количественные характеристики выбросов (г/с и т/год) определены расчетным методом с учетом режима эксплуатации котельного оборудования, расхода основного и резервного топлива, производительности котлов, а также времени работы оборудования в течение года. Расчеты выполнены для существующего положения на период **2026–2035 гг.** с учетом эксплуатации котельной на **природном газе** в качестве основного топлива и **мазуте** в качестве резервного топлива.

Исходными данными для определения параметров источников выбросов послужили результаты инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ, технические характеристики котельного оборудования, сведения о расходе топлива и режимах эксплуатации, представленные предприятием.

Расчет количества выбросов загрязняющих веществ выполнен в соответствии с действующими методиками расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, утвержденными в установленном порядке.

Подробные сведения о параметрах источников выбросов и количественных характеристиках выбросов загрязняющих веществ приведены в материалах инвентаризации источников выбросов. Параметры выбросов загрязняющих веществ, принятые для расчета нормативов допустимых выбросов, представлены в **таблице 6**.

3.5. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Характеристика аварийных выбросов

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действием человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и другие стихийные бедствия).

К главным причинам аварий следует отнести:

- ✓ Полные или частичные отказы технических систем и транспортных средств;
- ✓ Пожары, которые могут быть вызваны различными причинами;
- ✓ Ошибки обслуживающего персонала;
- ✓ Природные явления.

Аварийным выбросом является любой выброс загрязняющих веществ, произошедших в ходе нарушения технологии или в результате аварии.

Экономическая оценка ущерба, нанесенного окружающей среде, устанавливается должностными лицами в области охраны окружающей среды при выявлении нарушений экологического законодательства в ходе осуществления государственного экологического контроля.

Для снижения риска возникновения аварий и снижения ущерба от их последствий, являются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий, разрабатываются планы мероприятий на случай любых аварийных ситуаций.

Меры безопасности предусматривают соблюдение действующих противопожарных и строительных норм и правил на объекте, в том числе:

- ✓ Соблюдение необходимых расстояний между объектами и опасными участками потенциальных источников возгорания;
- ✓ Обеспечение беспрепятственного проезда аварийных служб к любой точке производственного участка;

- ✓ Обеспечение безопасности производства на наиболее опасных участках и системах контрольно-измерительными приборами и автоматикой;
- ✓ Обучение персонала правилами техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдение правил эксплуатации при выполнении работ;
- ✓ Регулярные технические осмотры оборудования, ремонт и замена неисправных материалов и оборудования;
- ✓ Применение материалов, оборудования и арматуры, обеспечивающих надежность эксплуатации, термоизоляции горячих поверхностей.

Характеристика залповых выбросов

Залповые выбросы вредных веществ в атмосферу не предусмотрены регламентом.

3.6. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при эксплуатации котельной, сформирован на основании результатов инвентаризации источников выбросов, технологических характеристик оборудования и расчетов выбросов загрязняющих веществ, выполненных в соответствии с действующими методиками.

Выбросы загрязняющих веществ образуются при сжигании природного газа в штатном режиме эксплуатации котельной, а также при использовании мазута в качестве резервного топлива в случае прекращения или ограничения подачи природного газа.

В состав выбросов входят загрязняющие вещества, характерные для процессов сжигания газообразного и жидкого топлива, в том числе оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы, твердые частицы (при работе на резервном топливе), сажа и другие вещества, определенные расчетами.

Перечень загрязняющих веществ с указанием кодов, класса опасности, предельно допустимых концентраций (ПДК) и количественных характеристик выбросов приведен в *таблице 6* настоящего проекта.

Таблица 6.Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

ЭРА v4.0 ТОО "БиК Экологджи"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Талдыкорган, КОТЕЛЬНОЯ №2 КГП НА ПХВ "ТАЛДЫКОРГАНТЕПЛОСЕРВИС"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.7287	45.141	1128.525
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.1184	7.335	122.25
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.3433	5.055	101.1
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00055154167	0.0000203	0.0025375
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	3.7762	179.0628	59.6876
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.144786347	0.00418778	0.00418778
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)			0.002		2	0.1108	1.631	815.5
	В С Е Г О :						5.22273788867	238.22900808	2227.06933

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица 7. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

ЭРА v4.0 ТОО "БиК Экологджи"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Талдыкорган, КОТЕЛЬНАЯ №2 КГП НА ПВХ "ТАЛДЫКОРГАНТЕПЛОСЕРВИС"

Прод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника	Высота источника	Диаметр трубы	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества								
																						г/с	мг/нм3	т/год	Год достижения НДВ					
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	температура смеси, оС	точечного источника/1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника																
												X1	Y1	X2	Y2															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26					
001		Дымовая труба отопительных котлов		8760	Котельная	0001	36	1.7	9.36	21.2380888	180	Площадка 1 195 210									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.7287	56.934	45.141	2026				
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1184	9.251	7.335	2026				
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.3433	26.822	5.055	2026				
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3.7762	295.036	179.0628	2026				
																					2904	Мазутная зола теплоэлектростанций / в пересчете на ванадий/ (326)	0.1108	8.657	1.631	2026				
002		Резервуар приемный для слива мазута (50 м3)	1	8760	Резервуар приемный для слива мазута (50 м3)	0002	3.5	0.5	2.04	0.4005531	20	231	189								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000008706	0.023	0.0000009	2026				
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001805182	4.837	0.000177219	2026				
003		Резервуары для мазута (400 м3)	1	8760	Резервуары для мазута (400 м3)	0003	3.5	0.5	6.54	1.2850553	20	238	180								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000342835	0.286	0.0000193	2026				
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.071081165	59.366	0.003991561	2026				
604		Перекачивающие насосы мазута	1	3	Перекачивающие насосы мазута	6004	2				20	238	200	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002		0.0000001	2026				
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0719		0.000019	2026				

3.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДС

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для Квартальной котельной № 2 разработан на период 1.09.2026–31.12.2035 гг. в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и действующих нормативных правовых актов в области охраны атмосферного воздуха.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются на срок действия экологического разрешения в соответствии с требованиями статьи 39 Экологического кодекса Республики Казахстан.

Проект разработан на основании результатов инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проведенной на предприятии в июне 2026 года, а также исходных данных, представленных предприятием.

При выполнении расчетов использованы:

- результаты инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ;
- технические характеристики котельного оборудования;
- паспортные данные оборудования;
- сведения о режимах эксплуатации котельных агрегатов;
- данные о фактическом расходе основного и резервного топлива;
- действующие методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен расчетным методом с учетом максимальных проектных нагрузок котельного оборудования, годового фонда времени его работы, режимов эксплуатации и коэффициентов одновременности работы источников выбросов. При определении максимально-разовых выбросов приняты наиболее неблагоприятные условия эксплуатации оборудования, обеспечивающие получение консервативной оценки воздействия на атмосферный воздух.

Использованные исходные данные являются достаточными, достоверными и позволяют определить количественные и качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ, необходимые для установления нормативов допустимых выбросов.

4. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

4.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты

Расчет загрязнения воздушного бассейна производился на программе расчета приземных концентраций и выпуска томов НДВ - «ЭРА» версия 4.0.

Размер основного расчетного прямоугольника определен с учетом влияния загрязнения со сторонами 430 x 430 метров. Шаг сетки расчетного прямоугольника по осям X и Y принят 43 метров.

В данном проекте произведены расчеты уровня загрязнения атмосферы с учетом фона, по всем ингредиентам, содержащимся в газовой воздушной смеси, отходящей от источников выделения загрязняющих веществ, а также определены концентрации, создаваемые выбросами вредных веществ:

- в расчетном прямоугольнике;
- на границе минимальной расчетной санитарно-защитной зоны;
- в жилой зоне.

В исходные данные для расчета рассеивания вредных веществ в атмосфере внесены величины выбросов вредных веществ и координаты источников выбросов. При расчете учтена максимальная нагрузка и одновременность работы технологического оборудования. Расчет рассеивания загрязняющих веществ произведен с учетом фоновых концентраций на летний и зимний периоды.

ПК «ЭРА» разработана в соответствии с «Методикой расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» (ОНД-86) и согласована в ГГО им. А. И. Воейкова. Данный программный комплекс рекомендован Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды для использования на территории Республики Казахстан (письмо №09-335 от 04.02.2002 г.). Программа «ЭРА» без учета влияния застройки может использоваться при разработке томов ПДВ предприятий до 31 декабря 2016 года, согласно письму №2368/25 от 13.12.2016 г. «О продлении срока согласования программы «ЭРА».

ПК «ЭРА» позволяет производить расчеты разовых концентраций загрязняющих веществ, выбрасываемых точечными, линейными, плоскостными источниками, рассчитывает приземные концентрации, как отдельных веществ, так и групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

Предельно допустимые концентрации (ПДК) и ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ необходимые для проведения расчета рассеивания загрязняющих веществ приняты на основании действующего приказа министра национальной экономики Республики Казахстан «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.

В данном проекте произведены расчеты уровня загрязнения атмосферы на 2026 год.

Расчет выполнен для всех ингредиентов, содержащихся в газовой воздушной смеси, отходящей от источника выделения загрязняющих веществ, а также определены концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ в приземном слое. В исходные данные для расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере внесены координаты источников выбросов загрязняющих веществ, точек с границ санитарно-защитной зоны, в которых необходимо произвести расчет приземных концентраций загрязняющих веществ.

Расчет приземных концентраций производился для каждого загрязняющего вещества, отходящих от источников выбросов исследуемого объекта (с учетом выбросов от ДВС передвижных источников).

Для обеспечения требуемой точности расчетов концентраций, при проведении расчетов рассеивания были использованы режимы автоматических поисков опасных скоростей и направлений ветра.

4.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на 2026-2035 года на существующее положение с учетом перспективы развития

Расчеты результатов рассеивания выполнены по программному комплексу «ЭРА», версия 4.0, НПО «Логос», г. Новосибирск.

Для определения количественных и качественных величин выбросов от источников котельной №2 выполнены расчеты по действующим нормативно методическим документам.

Количественная характеристика, выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ (т/год) приводится по усредненным годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятия, технологического процесса и оборудования, расхода и характеристик топлива, материалов и т. д.

Анализ результатов моделирования рассеивания загрязняющих веществ показал, что при регламентном режиме эксплуатации котельной и одновременной работе всех организованных источников выбросов приземные концентрации загрязняющих веществ на границе нормативной санитарно-защитной зоны и в ближайшей жилой застройке не превышают установленных гигиенических нормативов.

Результаты анализа расчетов рассеивания выбросов показали, что концентрации загрязняющих веществ на границе нормативной СЗЗ для котельной №2 с размерами СЗЗ (50м) и ближайшей жилой зоне не превышают предельно допустимых значений.

Из всех загрязняющих веществ по всем рассматриваемым площадкам, а также групп веществ, обладающих эффектом суммации при их совместном присутствии, наибольшие значения концентраций на границе селитебной зоны превышений ПДК по всем ингредиентам не наблюдается, на границе СЗЗ максимальная 0.138189 ПДК наблюдается по алканам С12-19, и 0.121349 ПДК по группе суммаций (0301+0304+0330+2904).

Таблица 8 СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ без учета фоновых концентраций

ПК ЭРА v4.0. Модель: МРК-2014

Город :728 Талдыкорган.

Объект :0001 КОТЕЛЬНАЯ №2 КГП НА ПВХ "ТАЛДЫКОРГАНТЕПЛОСЕРВИС".

Вар.расч. :1 существующее положение (2026 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДК _{мр} (ОБУВ) мг/м ³	ПДК _{сс} мг/м ³	Класс опасн.
0301	Азота (IV) диоксид	0,033723	См<0.0	См<0.0	См<0.0	См<0.0	нет расч.	См<0.05	1	0,2	0,04	2
0304	Азот (II) оксид	0,00274	См<0.0	См<0.0	См<0.0	См<0.0	нет расч.	См<0.05	1	0,4	0,06	3
0330	Сера диоксид	0,006355	См<0.0	См<0.0	См<0.0	См<0.0	нет расч.	См<0.0	1	0,5	0,05	3
0333	Сероводород	0,087457	0,085	0,08331	0,08325	0,06348	нет расч.	0,084338	2	0,008	0.0008*	2
0337	Углерод оксид	0,003288	См<0.0	См<0.0	См<0.0	См<0.0	нет расч.	См<0.0				4
2754	Алканы C12-19	0,145063	0,14131	0,13818	0,13808	0,10529	нет расч.	0,139889	2	1	0.1*	4
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,153828	0,15380	0,10953	0,0	0,03362	нет расч.	0,06357	1	0.02*	0,002	2
6004	0301 + 0304 + 0330 + 2904	0,196645	0,1831	0,12134	0,07646	0,03638	нет расч.	0,069307	2			
6007	0301 + 0330	0,040078	См<0.0	См<0.0	См<0.0	См<0.0	нет расч.	См<0.05	1			
6044	0330 + 0333	0,093812	0,0852	0,083404	0,083252	0,063547	нет расч.	0,084338	3			

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК_{мр}) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДК_{мр}(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДК_{сс}.
4. "Звездочка" (*) в графе "ПДК_{сс}" означает, что соответствующее значение взято как ПДК_{мр}/10.
5. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДК_{мр}.

Талдыкорган, КОТЕЛЬНАЯ №2 КГП НА ПВХ "ТАЛДЫКОРГАНТЕПЛОСЕРВИС"

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Существующее положение (2026 год.)									
Загрязняющие вещества:									
0333	Сероводород	0.0832525/0.000666	0.0833132/0.000665	186/178	259/124	0003	96.1	94.9	производство: Резервуары для мазута (400 м3)
2754	Алканы C12-19	0.1380882/0.1380882	0.1381889/0.1381889	186/178	259/124	0003	96.1	94.9	производство: Резервуар приемный для слива мазута (50 м3)
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0.0699997/0.0014	0.1095368/0.0021907	144/296	310/294	0001	100	100	производство: Резервуары для мазута (400 м3)
Группы суммации:									
04(02) 0301	Азота (IV) диоксид	0.0764688	0.1213488	144/296	310/294	0001	100	100	производство: Резервуар приемный для слива мазута (50 м3)
0304	Азот (II) оксид								Отопительные котлы
0330	Сера диоксид								
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций								
44(30) 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0832524	0.0834042	186/178	259/124	0003	96.1	94.8	производство: Резервуары для мазута (400 м3)
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)					0002		5.1	производство: Резервуар приемный для слива мазута (50 м3)
2. Перспектива (НДВ)									

Загрязняющие вещества:									
0333	Сероводород (	0.0832525/0.000666	0.0833132/0.000665	186/178	259/124	0003	96.1	94.9	производство:
	Дигидросульфид) (518)					0002		5.1	производство:
2754	Алканы C12-19	0.1380882/0.1380882	0.1381889/0.1381889	186/178	259/124	0003	96.1	94.9	производство:
						0002		5.1	производство:
2904	Мазутная зола	0.0699997/0.0014	0.1095368/0.0021907	144/296	310/294	0001	100	100	производство:
	теплоэлектростанций								
Группы суммации:									
04(02) 0301	Азота (IV) диоксид	0.0764688	0.1213488	144/296	310/294	0001	100	100	производство:
0304	Азот (II) оксид								
0330	Сера диоксид								
2904	Мазутная зола								
	теплоэлектростанций								
44(30) 0330	Сера диоксид	0.0832524	0.0834042	186/178	259/124	0003	96.1	94.8	производство:
						0002		5.1	производство:
0333	Сероводород (								

Таблица 10 СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ с учетом фоновых концентраций

ПК ЭРА v4.0. Модель: МРК-2014

Город :728 Талдыкорган.

Объект :0001 КОТЕЛЬНАЯ №2 КГП НА ПХВ "ТАЛДЫКОРГАНТЕПЛОСЕРВИС" с фоном.

Вар.расч. :2 существующее положение (2026 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0301	Азота (IV) диоксид (	0,033723	0,95058	0,932804	0,928596	0,925674	нет расч.	0,928028	1	0,2	0,04	2
0304	Азот (II) оксид	0,00274	См<0.05	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	1	0,4	0,06	3
0330	Сера диоксид	0,006355	0,150703	0,147353	0,14656	0,14601	нет расч.	0,146453	1	0,5	0,05	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,087457	0,0852	0,083313	0,083252	0,063483	нет расч.	0,084338	2	0,008	0.0008*	2
0337	Углерод оксид	0,003288	0,66266	0,660927	0,660517	0,660232	нет расч.	0,660461	1	5	3	4
2754	Алканы C12-19	0,145063	0,141318	0,138189	0,138088	0,105297	нет расч.	0,139889	2	1	0.1*	4
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,153828	0,153806	0,109537	0,07	0,033625	нет расч.	0,06357	1	0.02*	0,002	2
6004	0301 + 0304 + 0330 + 2904	0,196645	1,25225	1,190449	1,145569	1,105486	нет расч.	1,138407	2			
6007	0301 + 0330	0,040078	1,101283	1,080157	1,075157	1,071684	нет расч.	1,074481	1			
6044	0330 + 0333	0,093812	0,2308	0,229004	0,228852	0,209147	нет расч.	0,229938	3			

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. "Звездочка" (*) в графе "ПДКсс" означает, что соответствующее значение взято как ПДКмр/10.
5. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

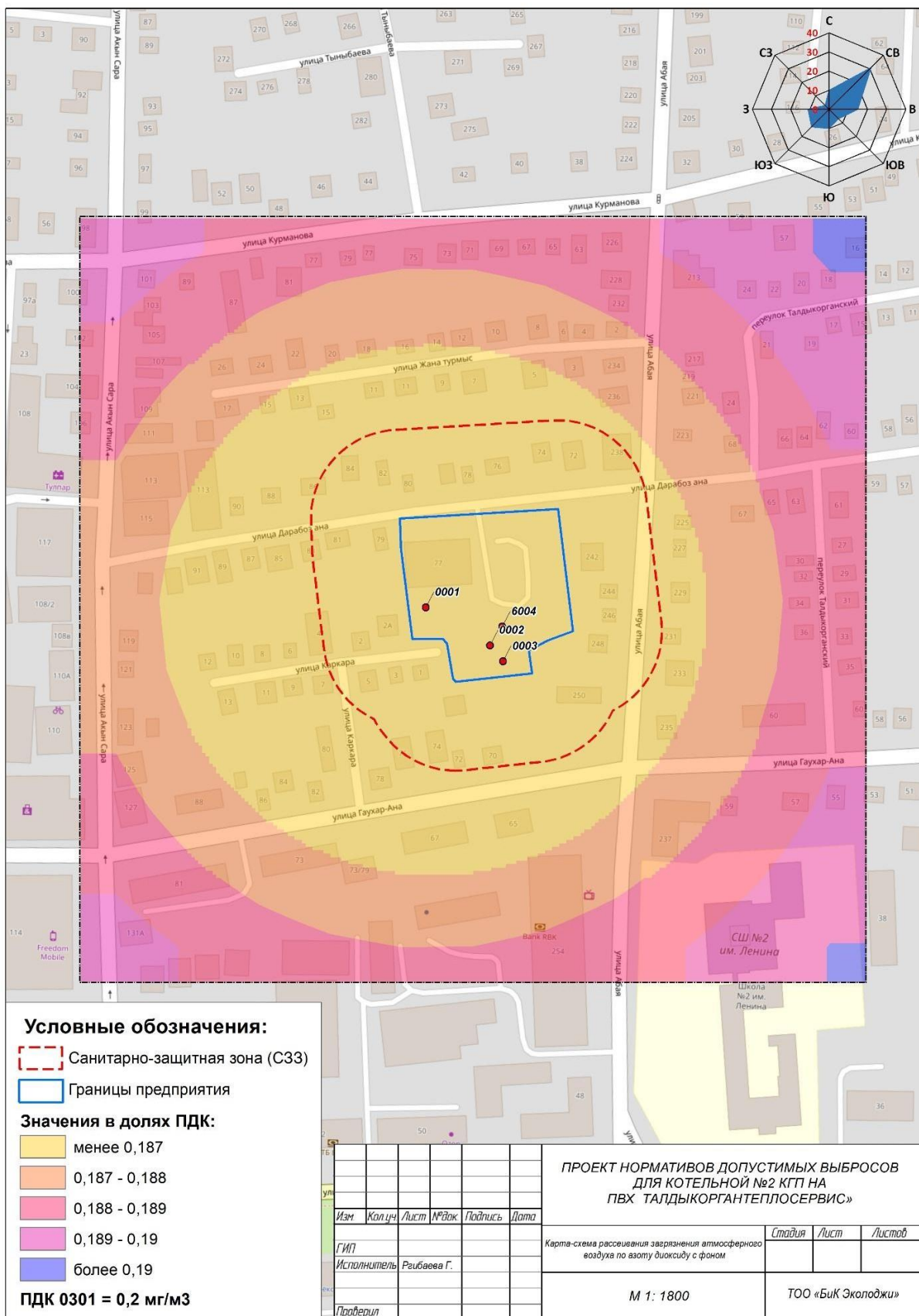
Таблица 11 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения без учета фоновых концентраций

ЭРА v4.0 ТОО "БиК Экологджи"

Талдыкорган, КОТЕЛЬНАЯ №2 КГП НА ПХВ "ТАЛДЫКОРГАНТЕПЛОСЕРВИС" с фоном

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2026 год.) Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.928596(0.005096)/ 0.185719(0.001019) вклад п/п= 0.5%	0.932804(0.009304)/ 0.186561(0.001861) вклад п/п= 1%	144/296	310/294	0001	100	100	производство: Отопительные котлы
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.14656(0.00096)/ 0.07328(0.00048) вклад п/п= 0.7%	0.147353(0.001753)/ 0.073677(0.000877) вклад п/п= 1.2%	144/296	310/294	0001	100	100	производство: Отопительные котлы
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0832525/0.000666	0.0833132/0.0006665	186/178	259/124	0003	96.1	94.9	производство: Резервуары для мазута (400 м3)
						0002		5.1	производство: Резервуар приемный для слива мазута (50 м3)
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.660517(0.000497)/ 3.302584(0.002484) вклад п/п=0.0%	0.660927(0.000907)/ 3.304635(0.004535) вклад п/п= 0.1%	144/296	310/294	0001	100	100	производство: Отопительные котлы
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.1380882/0.1380882	0.1381889/0.1381889	186/178	259/124	0003	96.1	94.9	производство: Резервуары для мазута (400 м3)
						0002		5.1	производство: Резервуар приемный для слива мазута (

									50 м3)
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0.0699997/0.0014	0.1095368/0.0021907	144/296	310/294	0001	100	100	производство: Отопительные котлы
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
04(02) 0301	Азота (IV) диоксид (	1.145569(0.076469)	1.190449(0.121349)	144/296	310/294	0001	100	100	производство: Отопительные котлы
0304	Азота диоксид) (4)	вклад п/п= 6.7%	вклад п/п=10.2%						
0330	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
2904	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
07(31) 0301	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	1.075157(0.006057)	1.080157(0.011057)	144/296	310/294	0001	100	100	производство: Отопительные котлы
0330	Азота (IV) диоксид (	вклад п/п= 0.6%	вклад п/п= 1%						
44(30) 0330	Азота диоксид) (4)								
0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.228852(0.083252)	0.229004(0.083404)	186/178	259/124	0003	96.1	94.8	производство: Резервуары для мазута (400 м3)
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	вклад п/п=36.4%	вклад п/п=36.4%						производство: Резервуар приемный для слива мазута (50 м3)
	Сероводород (					0002		5.1	
	Дигидросульфид) (518)								



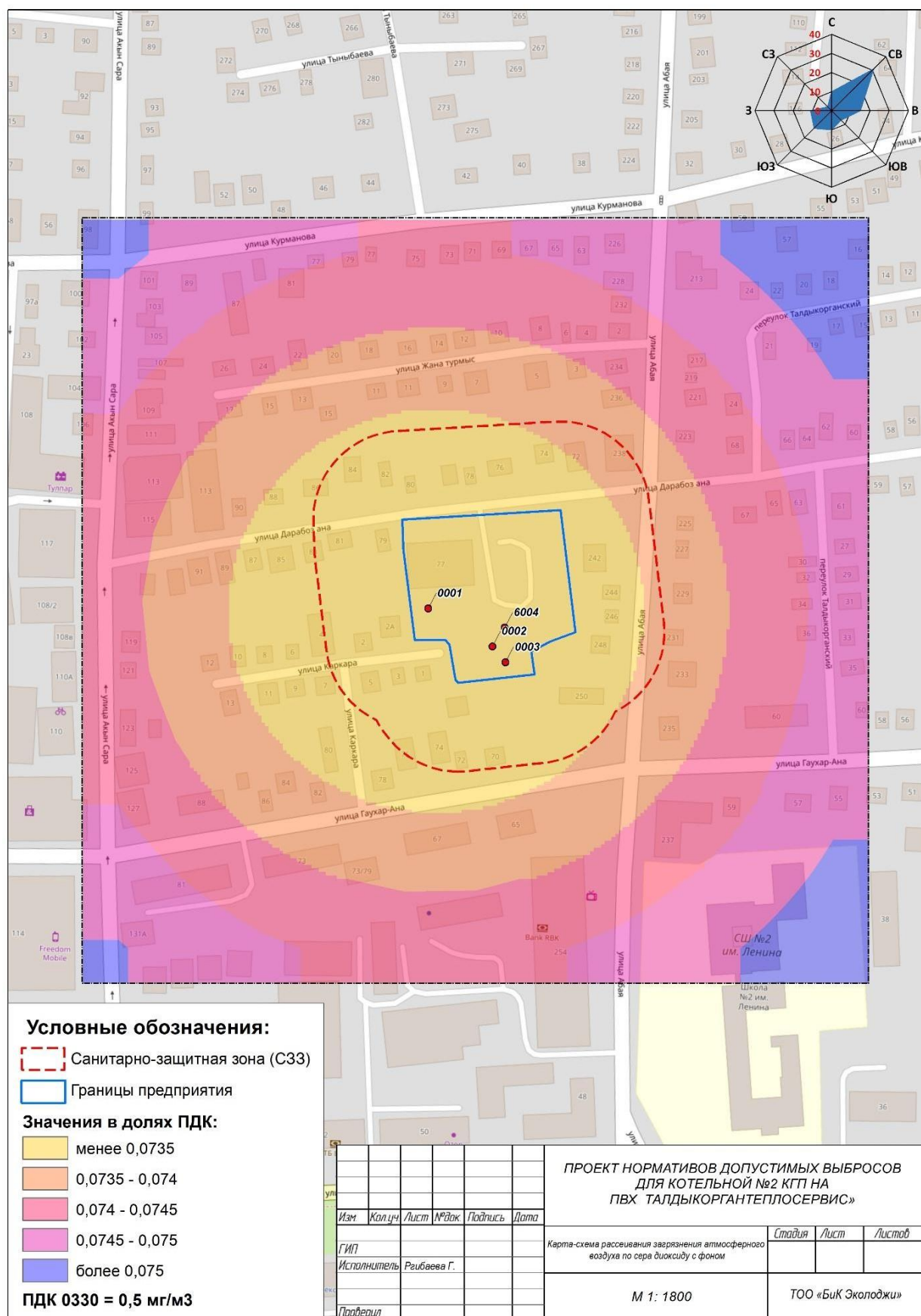


Рисунок 5 Карта-схема рассеивания загрязнения атмосферного воздуха по сера диоксиду с учетом фона

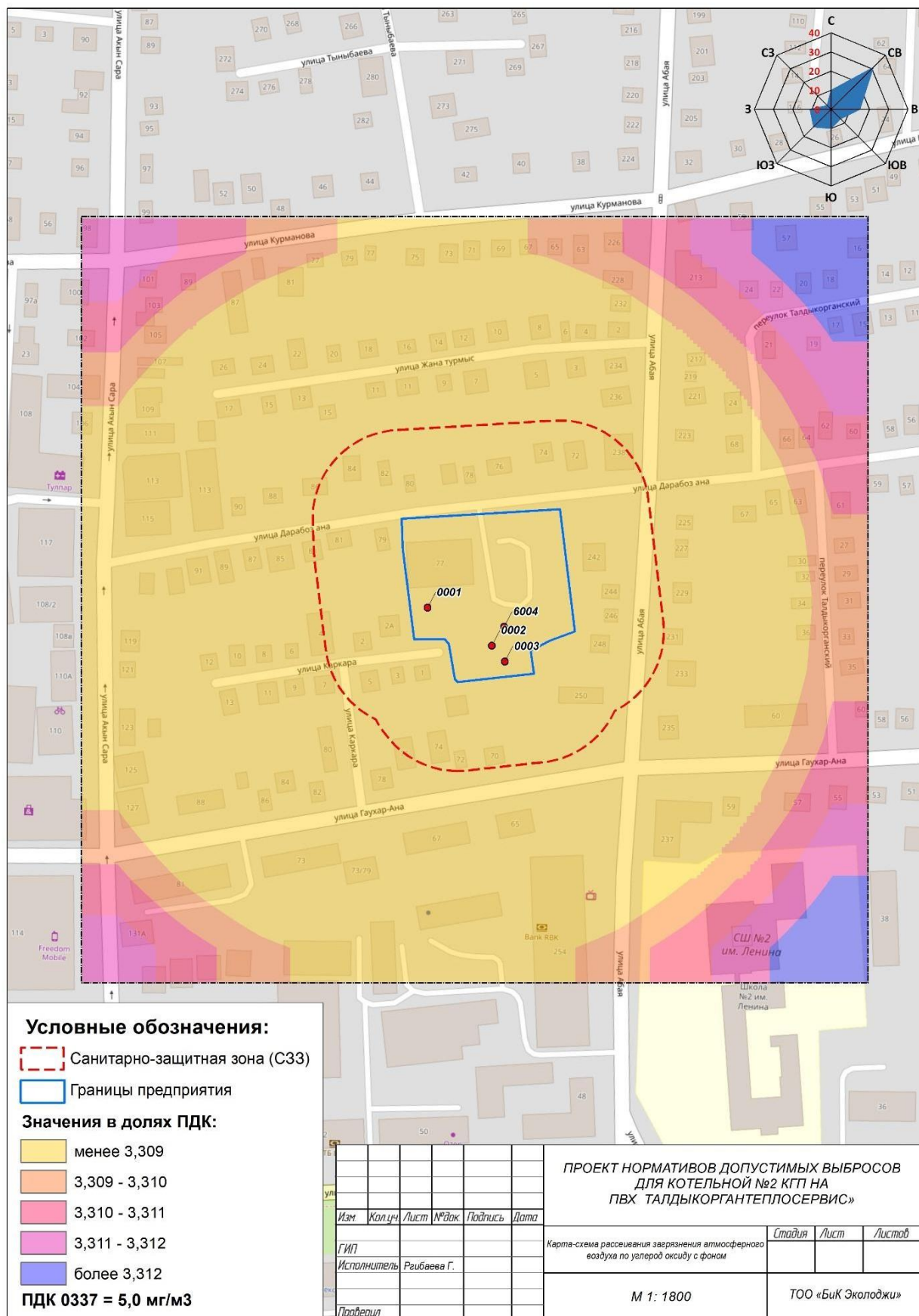


Рисунок 6 Карта-схема рассеивания загрязнения атмосферного воздуха по углерод оксиду с учетом фона

4.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов

Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу устанавливаются для каждого источника при условии, что выбросы загрязняющих веществ при рассеивании не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест.

На основании расчетов и анализа выбросов загрязняющих веществ разработано предложение по нормативам ПДВ.

Предусматриваются один этап установление нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ), так как данный источник выбросов не окажут существенного воздействия на качество атмосферного воздуха.

Предложения по НДВ загрязняющих веществ в атмосферу на период 1.09.2026–31.12.2035 года сведены в таблицу 12.

[illegible]

4.4. Обоснование возможности достижения НДВ с учетом использования малоотходных технологий и других мероприятий

Проектом нормативов допустимых выбросов выполнена оценка воздействия выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от эксплуатации котельной на период 1.09.2026–31.12.2035 гг.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ выполнены с использованием программного комплекса «ЭРА» на основании результатов инвентаризации источников выбросов, технических характеристик котельного оборудования и актуализированных данных о годовом расходе природного газа и резервного топлива (мазута).

По сравнению с ранее разработанным проектом нормативов допустимых выбросов технологическая схема котельной, состав основного оборудования, количество и параметры источников выбросов не изменились. Корректировка проекта обусловлена увеличением объемов потребления природного газа, что повлекло актуализацию расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Результаты расчета рассеивания показали, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ и групп суммации не превышают установленных нормативов качества атмосферного воздуха. Нормативы допустимых выбросов обеспечиваются без реализации дополнительных мероприятий по сокращению выбросов.

Снижение негативного воздействия на атмосферный воздух обеспечивается за счет:

- использования природного газа в качестве основного топлива;
- применения современного котельного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия;
- соблюдения проектных режимов эксплуатации котлов;
- проведения своевременного технического обслуживания, наладки и регулировки котельного оборудования;
- использования мазута только в качестве резервного топлива при прекращении или ограничении подачи природного газа.

Таким образом, расчетные значения выбросов загрязняющих веществ принимаются в качестве нормативов допустимых выбросов. Разработка дополнительных мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ для достижения нормативов допустимых выбросов на период действия настоящего проекта не требуется.

4.5. Уточнение границ области воздействия объекта

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) устанавливается с целью обеспечения безопасности населения, размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами.

Критерием для определения размера СЗЗ является соответствие на ее внешней границе и за ее пределами концентрации загрязняющих веществ для атмосферного воздуха ПДК.

По своему функциональному назначению СЗЗ является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

Источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 1,0 ПДК.

Для группы производственных объектов, расположенных на общей производственной площадке, устанавливается единая СЗЗ с учетом суммарных выбросов в атмосферный воздух и физического воздействия всех источников.

В соответствии Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Приказ и. о. Министра здравоохранения Республики

Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2)., при установлении минимальной величины СЗЗ от всех типов котельных тепловой мощностью менее 200 Гкал, работающих на твердом, жидком и газообразном топливе, необходимо определение расчетной концентрации над поверхностью земли. При максимальных разовых концентрациях загрязняющих веществ от отдельно стоящих котельных не превышающих ПДК для населения СЗЗ не менее 50 м. (приложение 1, раздел 14).

Санитарно-защитная зона для «Котельных» установлена непосредственно от источников загрязнения атмосферы.

В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, определяется с учетом вида осуществляемой деятельности, мощности оборудования, объемов эмиссий в окружающую среду и критериев, установленных приложением 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан. Категория рассматриваемой котельной определена как II категория и подтверждается действующим экологическим разрешением на воздействие.

Построение санитарно-защитной зоны осуществлялось автоматически программным комплексом «ЭРА», при проведении расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, путем задания радиуса санитарно-защитной зоны от источников вредных выбросов с учетом различных направлений ветра и среднегодовой розы ветров.

Достаточность ширины санитарно-защитной зоны подтверждена расчетами прогнозируемых уровней загрязнения в соответствии с действующими указаниями по расчету рассеивания в атмосфере вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия.

Согласно расчетам рассеивания загрязнения атмосферного воздуха, проведенных в расчетном прямоугольнике по всем загрязняющим веществам, выделяющимся от источников выбросов предприятия уровень загрязнения на границе санитарно-защитной зоны и за ее пределами составил менее 1,0 ПДК.

Граница санитарно-защитной зоны показана на ситуационной карте-схеме (рисунок 1) и на картах рассеивания максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ (рисунки 4-6).

4.6. Данные о пределах области воздействия

На рассматриваемой производственной площадке расположена котельная, предназначенная для обеспечения потребителей тепловой энергией. Общая установленная тепловая нагрузка котельной составляет 42,56 Гкал/час (49,5 МВт).

В соответствии с санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденными приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, для котельной установлена нормативная санитарно-защитная зона размером 50 м. Категория объекта в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан определяется действующим экологическим разрешением и требованиями экологического законодательства.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ, выполненный в рамках настоящего проекта нормативов допустимых выбросов, показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны не превышают установленных гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха.

Таким образом, нормативная санитарно-защитная зона размером 50 м обеспечивает соблюдение требований санитарного законодательства Республики Казахстан, а эксплуатация котельной при соблюдении проектных режимов работы не оказывает недопустимого воздействия на атмосферный воздух прилегающей территории.

В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, определяется с учетом вида осуществляемой деятельности, мощности оборудования, объемов эмиссий в окружающую среду и критериев, установленных приложением 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан. Категория рассматриваемой котельной определена как II категория и подтверждается действующим экологическим разрешением на воздействие.

Расстояния от котельной до ближайшей жилой застройки приведены в **таблице 2**.

4.7. Учет специальных требований к качеству атмосферного воздуха

В зоне влияния предприятия курортов, зон отдыха и объектов с повышенными и специальными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха нет.

В границах СЗЗ и на территории Котельной №2 отсутствуют:

- ✓ объекты по производству лекарственных веществ, лекарственных средств и/или лекарственных форм, складов сырья и полупродуктов для фармацевтических предприятий;
- ✓ объекты пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевых продуктов;
- ✓ комплексы водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды;
- ✓ ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев и домов отдыха;
- ✓ вновь создаваемые и организующиеся территории садоводческих товариществ, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков;
- ✓ спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские организации, лечебно-профилактические и оздоровительные организации общего пользования.

5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ (НМУ)

Уровень загрязнения приземных слоев атмосферы во многом зависит от метеорологических условий. В некоторых случаях метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в воздухе района расположения объекта. Для предупреждения указанных явлений осуществляют регулирование и сокращение вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Как показывает практика, при наступлении НМУ в первую очередь следует сокращать низкие, рассредоточенные и холодные выбросы загрязняющих веществ предприятия.

Одновременно выполнение мероприятий по регулированию выбросов загрязняющих веществ не должно приводить к существенному сокращению производственной мощности предприятия в периоды НМУ.

5.1. План мероприятий по сокращению выбросов ЗВ в атмосферу при НМУ

В периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), способствующих накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, эксплуатация котельной осуществляется с соблюдением мероприятий, направленных на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

При получении предупреждения о наступлении НМУ предусматривается выполнение следующих мероприятий:

- усиление контроля за соблюдением технологического режима работы котельных агрегатов;
- обеспечение устойчивого режима горения топлива и исключение работы оборудования с нарушением режимных параметров;
- проведение постоянного контроля технического состояния котельного оборудования, горелочных устройств и дымовых труб;
- недопущение эксплуатации неисправного оборудования;
- исключение проведения ремонтных работ, способных привести к увеличению выбросов загрязняющих веществ;
- использование в качестве основного топлива природного газа; применение резервного топлива (мазута) допускается только в случае прекращения или ограничения подачи природного газа;
- усиление производственного контроля за соблюдением требований экологической безопасности.

В связи с тем, что котельная эксплуатируется на **природном газе**, характеризующемся относительно низким уровнем выбросов загрязняющих веществ, а результаты расчетов рассеивания показали соблюдение нормативов качества атмосферного воздуха, выполнение указанных организационно-технических мероприятий обеспечивает минимизацию воздействия на атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 1.09.2026–31.12.2035 года приведены в *таблице 13*.

Таблица 13 Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026-2035 года.

График работ ы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения									Степень эффективности мероприятий, %
второго конца линейного источника															
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Площадка 1															
365 д/год 24 ч/сут	Дымовая труба котельной	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота Сера диоксид Углерод оксид Мазутная зола теплоэлектростанций	0001	195/210		36	1.7	9.36	21.2380888/ 21.2380888	180 / 180	0.7287 0.1184 0.3433 1.7762 0.1108	0.7287 0.1184 0.3433 1.7762 0.1108		

5.2. Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) приведены в *таблице 14*.

Эксплуатация котельной в периоды НМУ осуществляется в штатном технологическом режиме с обязательным выполнением организационно-технических мероприятий, предусмотренных в таблице 13 настоящего проекта.

Учитывая, что основным видом топлива является природный газ, а результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ подтверждают соблюдение нормативов качества атмосферного воздуха, снижение производительности котельной в периоды НМУ не предусматривается, поскольку это может привести к нарушению надежности теплоснабжения потребителей.

В период действия неблагоприятных метеорологических условий предусматривается усиленный контроль за соблюдением технологических режимов работы котельного оборудования, обеспечивающих минимально возможный уровень выбросов загрязняющих веществ.

Обобщенные показатели выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ принимаются равными выбросам при штатном режиме эксплуатации котельной.

Таблица 14 Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026-2035 года.

ЭРА v4.0 ТОО "БиК Экологджи"

Талдыкорган, КОТЕЛЬНАЯ №2 КГП НА ПХВ "ТАЛДЫКОРГАНТЕПЛОСЕРВИС"

Наименование цеха,участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадка 1																
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)																
Котельная	0001	36	0.7287	45.141	100	56.9336	0.7287		56.9336	0.7287		56.9336	0.7287		56.9336	Инструментал ьный
	ВСЕГО:		0.7287	45.141			0.7287			0.7287			0.7287			
В том числе по градациям высот	30-50		0.7287	45.141	100		0.7287			0.7287			0.7287			
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)																
Котельная	0001	36	0.1184	7.335	100	9.25064	0.1184		9.25064	0.1184		9.25064	0.1184		9.25064	Инструментал ьный
	ВСЕГО:		0.1184	7.335			0.1184			0.1184			0.1184			
В том числе по градациям высот	30-50		0.1184	7.335	100		0.1184			0.1184			0.1184			
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)																
Котельная	0001	36	0.3433	5.055	100	26.8222	0.3433		26.8222	0.3433		26.8222	0.3433		26.8222	Инструментал ьный
	ВСЕГО:		0.3433	5.055			0.3433			0.3433			0.3433			
В том числе по градациям высот	30-50		0.3433	5.055	100		0.3433			0.3433			0.3433			
***Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)																
Резервуар приемный для слива мазута (50 м3)	0002	3.5	8.71e-6	9e-7	1.6	0.02333	8.71e-6		0.02333	8.71e-6		0.02333	8.71e-6		0.02333	
Резервуары для мазута (400 м3)	0003	3.5	3.43e-4	1.93e-5	62.1	0.28633	3.43e-4		0.28633	3.43e-4		0.28633	3.43e-4		0.28633	
Перекачивающие	6004	2.0	2e-4	1e-7	36.3		2e-4			2e-4			2e-4			

насосы мазута	ВСЕГО:		5.52e-4	2.03e-5			5.52e-4			5.52e-4		5.52e-4		
В том числе по градациям высот	0-10		5.52e-4	2.03e-5	100		5.52e-4			5.52e-4		5.52e-4		
***Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)(0337)														
Котельная	0001	36	3.7762	179.0628	100	295.036	3.7762		295.036	3.7762		295.036	3.7762	Инструментал ьный
	ВСЕГО:		3.7762	179.0628			3.7762			3.7762			3.7762	
В том числе по градациям высот	30-50		3.7762	179.0628	100		3.7762			3.7762			3.7762	
***Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)														
Резервуар приемный для слива мазута (50 м3)	0002	3.5	1.81e-3	1.77e-4	1.2	4.83689	1.81e-3		4.83689	1.81e-3		4.83689	1.81e-3	
Резервуары для мазута (400 м3)	0003	3.5	0.0710812	3.99e-3	49.1	59.366	0.071081		59.366	0.071081		59.366	0.071081	
Перекачивающие насосы мазута	6004	2.0	0.0719	1.9e-5	49.7		0.0719			0.0719			0.0719	
	ВСЕГО:		0.1447863	4.19e-3			0.144786			0.144786			0.144786	
В том числе по градациям высот	0-10		0.1447863	4.19e-3	100		0.144786			0.144786			0.144786	
***Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)(2904)														
Котельная	0001	36	0.1108	1.631	100	8.65685	0.1108		8.65685	0.1108		8.65685	0.1108	Инструментал ьный
	ВСЕГО:		0.1108	1.631			0.1108			0.1108			0.1108	
В том числе по градациям высот	30-50		0.1108	1.631	100		0.1108			0.1108			0.1108	
Всего по предприятию:														
			5.2227379	238.22901			5.222738			5.222738			5.222738	
В том числе по градациям высот														
	30-50		5.2227379	238.22901	100		5.222738			5.222738			5.222738	

5.3. Краткую характеристику каждого конкретного мероприятия с учетом реальных условий эксплуатации технологического оборудования

Котельная является объектом теплоснабжения, обеспечивающим подачу тепловой энергии потребителям. В связи с этим снижение производительности или остановка котельных агрегатов в периоды неблагоприятных метеорологических условий не допускаются, поскольку могут привести к нарушению надежности теплоснабжения.

В период действия неблагоприятных метеорологических условий предусматривается выполнение следующих организационно-технических мероприятий:

1. Усиление контроля за режимом работы котельного оборудования.

Осуществляется постоянный контроль параметров работы котлов, обеспечивающих наиболее полное сгорание топлива и минимальное образование загрязняющих веществ.

2. Контроль технического состояния горелочных устройств.

Проводится проверка исправности газогорелочного оборудования, регулирующей и запорной арматуры, исключается работа оборудования с нарушением режима горения топлива.

3. Контроль качества сжигания топлива.

Эксплуатация котлов осуществляется в проектом режиме с использованием природного газа в качестве основного топлива. Применение мазута допускается только в случае прекращения или ограничения подачи природного газа.

4. Запрет на проведение ремонтных работ, сопровождающихся увеличением выбросов загрязняющих веществ.

В период действия НМУ не допускается проведение ремонтных и наладочных работ, способных вызвать увеличение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

5. Усиление производственного контроля.

Назначенные ответственные лица осуществляют контроль соблюдения технологического режима работы оборудования и требований экологической безопасности.

Выполнение перечисленных мероприятий обеспечивает эксплуатацию котельной с минимально возможным уровнем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий.

5.4. Расчеты платежей за загрязнение атмосферного воздуха

Для каждого предприятия органами охраны природы устанавливаются лимиты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на основе нормативов ПДВ (ВСВ).

На период достижения нормативов предельно-допустимых выбросов устанавливаются лимиты природопользования с учетом экологической обстановки в регионе, видов используемого сырья, технического уровня, применяемого природоохранного оборудования, проектных показателей и особенностей технологического режима работы предприятия, а также уровня фонового загрязнения окружающей среды. В случае достижения норм ПДВ лимит выбросов загрязняющих веществ на последующие годы устанавливается на уровне ПДВ, и не меняются до очередного пересмотра.

Платежи предприятий взимаются как за установленные лимиты выбросов загрязняющих веществ, так и за их превышение. Плата за выбросы загрязняющих веществ в пределах установленных лимитов рассматривается как плата за использование природных ресурсов (способности природной среды к нейтрализации вредных веществ).

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Ставки платы определяются исходя из размера месячного расчетного показателя, установленного на соответствующий финансовый год законом о республиканском бюджете (далее - МРП), с учетом положений статьи параграф 3 Налогового кодекса Республики Казахстан, ст. 639.

Расчет лимита платы за выбросы загрязняющих веществ (ЗВ) представлен в таблице 15.

Таблица 15 Лимит платы за выбросы загрязняющих веществ

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества, т/год	Ставки платы за 1 тонну	МРП	Плата, тенге
1	2	3	4	5	6
0301	Азота (IV) диоксид	45.141	20	4325	3904697
0304	Азот (II) оксид	7.335	20	4325	634478
0330	Сера диоксид	5.055	20	4325	437258
0333	Сероводород	0.0000203	124	4325	11
0337	Углерод оксид	179.0628	0,32	4325	247823
2754	Алканы C12-19	0.00418778	0,32	4325	6
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	1.631	10	4325	70541
	В С Е Г О :	238.22900808			5294814

6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

В соответствии со ст. 153 Экологического Кодекса физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия решений в отношении экологической политики природопользователя, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- сведение к минимуму воздействия производственных процессов природопользователя на окружающую среду и здоровье человека;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды.

Производственный экологический контроль проводится природопользователем на основе программы производственного экологического контроля, разрабатываемой природопользователем и согласованной с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

При проведении производственного экологического контроля природопользователь имеет право:

- осуществлять производственный экологический контроль в объеме, минимально необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан;
- разрабатывать программу производственного экологического контроля в соответствии с принятыми требованиями с учетом своих технических и финансовых возможностей.

В данном разделе установлен обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного экологического контроля, критерии определения его периодичности.

Контроль за соблюдением НДВ на котельных подразделяется на следующие виды:

- непосредственно на источниках выбросов;
- по фактическому загрязнению атмосферного воздуха в контрольных точках на границе санитарно-защитной зоны.

6.1. Контроль за соблюдением нормативов на объекте выполняется непосредственно на источниках выбросов

Контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов, загрязняющих в атмосферу непосредственно на источниках выбросов, осуществляется путем определения массы выбросов каждого загрязняющего вещества в единицу времени от данного источника загрязнения и сравнения полученных результатов с установленными нормативами.

Согласно ГОСТу 17.2.3.02-78, при определении количества выбросов из источников, в основном, должны быть использованы прямые методы измерения концентрации вредных веществ, и объемов газовой воздушной смеси в местах непосредственного выделения вредных веществ в атмосферу.

Экологическую оценку эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля ежеквартально рекомендовано осуществлять на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

В соответствии с программой экологического контроля лабораторией будут производиться замеры на источниках выбросов с целью контроля за соблюдением нормативов ПДВ, Обязательному контролю подлежат оксиды азота, оксид углерода, сера диоксид.

Максимальные выбросы загрязняющих веществ определяются расчетом с использованием результатов плановых инструментальных измерений содержания (концентрации, мг/м³) загрязняющих веществ и объемов дымовых газов.

Если по результатам анализа концентрации вредных веществ на контролируемых источниках равны или меньше эталона, можно считать, что режим выбросов на предприятии отвечает нормативу.

Превышение фактической концентрации любого вредного вещества над эталонной в каком-либо контролируемом источнике свидетельствует о нарушении нормативного режима выбросов. В этом случае должны быть выявлены и устранены причины, вызывающие нарушения.

Результаты контроля за соблюдением НДВ прилагаются к годовым и квартальным отчетам предприятия и учитываются при подведении итогов его работы.

При проведении производственного экологического контроля природопользователь обязан ежеквартально представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов и обобщенные данные для контроля представлены в таблице ниже.

В связи с тем, что на квартальной котельной №2 произошла реконструкция котлоагрегатов и рассматриваемая котельная полностью перешло на природный газ Проектом не предусмотрен План технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов (допустимых сбросов), заключение госэкспертизы, прилагаем.

[illegible]

6.2. Перечень нормативных документов, методы исследования

При разработке проекта нормативов допустимых выбросов использованы действующие нормативные правовые акты Республики Казахстан, нормативно-технические документы и методические материалы в области охраны атмосферного воздуха, в том числе:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан;
- Инструкция по организации и проведению инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (при наличии ссылки в проекте);
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
- Гигиенические нормативы качества атмосферного воздуха населенных мест, действующие на территории Республики Казахстан;
- действующие методики расчета выбросов загрязняющих веществ от котельных установок, работающих на природном газе и резервном топливе (мазуте).

Для определения параметров источников выбросов загрязняющих веществ и расчета нормативов допустимых выбросов использованы расчетные методы, основанные на технических характеристиках котельного оборудования, проектных данных, режимах эксплуатации и сведениях о расходе основного и резервного топлива.

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен в соответствии с действующими методиками расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от котельных установок, работающих на природном газе и резервном мазутном топливе.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен с использованием программного комплекса ПК «ЭРА» (версия 4.0) по модели МРК-2014 с учетом фоновых концентраций, климатических характеристик района размещения объекта и параметров источников выбросов.

В связи с тем, что проект нормативов допустимых выбросов разработан расчетным методом, инструментальные измерения аэродинамических характеристик источников выбросов и концентраций загрязняющих веществ не проводились.

Контроль соблюдения нормативов выбросов

Контроль соблюдения нормативов допустимых выбросов осуществляется в рамках программы производственного экологического контроля в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан.

Контроль предусматривает:

- контроль технического состояния котельного оборудования;
- контроль соблюдения режимов эксплуатации котлов;
- контроль расхода основного и резервного топлива;
- проведение инструментальных измерений загрязняющих веществ в отходящих дымовых газах специализированной аккредитованной лабораторией (при необходимости или в сроки, установленные программой производственного экологического контроля).

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Настоящий проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) разработан для Квартальной котельной № 2 на период 1.09.2026–31.12.2035 гг. в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и действующих нормативных правовых актов в области охраны окружающей среды.

В ходе разработки проекта выполнена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ, проведен анализ технологического процесса, определены количественные и качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, выполнены расчеты выбросов и их рассеивания с использованием программного комплекса ПК «ЭРА» по модели МРК-2014.

Расчеты выполнены на основании актуализированных исходных данных по режиму эксплуатации котельной, техническим характеристикам оборудования, а также объемам потребления природного газа в качестве основного топлива и мазута в качестве резервного топлива.

По сравнению с ранее разработанным проектом нормативов допустимых выбросов технологическая схема котельной, состав оборудования, количество и параметры источников выбросов не изменились. Корректировка настоящего проекта обусловлена изменением объемов потребления природного газа, что потребовало актуализации расчетов выбросов загрязняющих веществ.

Результаты расчета рассеивания показали, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на расчетной территории не превышают установленных нормативов качества атмосферного воздуха. Эксплуатация котельной при соблюдении проектных режимов работы обеспечивает выполнение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ.

Дополнительные мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ для достижения нормативов допустимых выбросов не требуются.

Контроль соблюдения установленных нормативов выбросов будет осуществляться в рамках Программы производственного экологического контроля в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан.

Разработанный проект нормативов допустимых выбросов рекомендуется принять в качестве основания для установления нормативов эмиссий в атмосферный воздух при работе котельной на период 1.09.2026–31.12.2035 гг.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК.
2. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Приказ и. о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2).
3. ГОСТ 17.2.3.02-78 «Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями»
4. ГОСТ 17.2.1.03-84 «Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения»
5. ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Термины и определения»
6. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 марта 2021 года № 22317
7. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятия РК, РНД 211.2.02.02-97, Алматы, 1997 г.
8. Унифицированная программа расчета величин концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, «ЭРА», версия 2.5.
9. «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах», № 168 от 28.02.15г
10. «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» № 169 от 28.02.15 г.
11. «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996 г.

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Источник загрязнения №0001 труба котельной

Источник выделения №001, котел 14,19 Гкал на отопление

1. Котел КВ-ГМ- 16,5-130, мощностью 14,19 Гкал на отопление

1. Расчет выбросов.

Мощность котла - 14190000 ккал/час или 16500 кВт
КПД - 92 %
Время работы котла 4320 час/год
Низшая теплота сгорания рабочего топлива:
8000 ккал/час или 33,49 МДж

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час.

Часовой (секундный) расход топлива:

ккал/час	ккал/м3	КПД	В, м3/час	ВГ, л/с
14190000	8000	0,92	1631,85	453,29

Годовой расход топлива:

В, м3/час	Т, час/год	t1	t2	t3	ВТ, т.м3/год
1631,85	4200	21	-31,6	-25,3	8008,82

Формула: $V \text{ тыс.м3/год} = V \text{ м3/час} * T * (t1 - (t2)) / (t1 - (t3)) / 1000$

t1 - оптимальная температура помещения, С0;

t2 - средняя температура воздуха холодного периода со средней суточной температурой воздуха;

t3- температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2017.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, QR:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗВ

Окислы азота:

$$M = 0.001 * BG (BT) * QR * KNO * (1-B)$$

KNO определяется по графику

BG	BT	QR, МДж	KNO	М, г/сек	М, т/год
453,29	8008,82	33,49	0,06	0,9108	16,0929

Азот диоксид (80%):

М, г/сек	М, т/год
0,7287	12,8743

Азота оксид (13%):

М, г/сек	М, т/год
0,1184	2,0921

Углерод оксид:

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %	Q4	0,0
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %	Q3	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла	R	0,5
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, МДж	QR	33,49
Выход окиси углерода, кг/тыс.м3	ССО	8,37

$$M = 0.001 * BG (BT) * CCO * (1-Q4 / 100)$$

BG	BT	Q4	ССО	М, г/сек	М, т/год
453,29	8008,82	0,0	8,37	3,7762	66,7186

Выбросы от котла мощностью 14,19 Гкал, источник выделения, №001

Код	Примесь	М, г/сек	М, т/год
301	Азота диоксид	0,7287	12,8743
304	Азота оксид	0,1184	2,0921
337	Углерод оксид	3,7762	66,7186

Котел мощностью 2,5 Гкал, источник выделения №002

1. Расчет выбросов.

Мощность БМК - **14190000** ккал/час или 16500 кВт
 КПД - 92 %
 Время работы котла 4320 час/год

Низшая теплота сгорания рабочего топлива:
 8000 ккал/час или 33,49 МДж

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час.

Часовой (секундный) расход топлива:

ккал/час	ккал/м3	КПД	В, м3/час	BG, л/с
14190000	8000	0,92	1631,85	453,29

Годовой расход топлива:

В, м3/час	Т, час/год	t1	t2	t3	ВТ, т.м3/год
1631,85	4320	21	-31,6	-25,3	8008,82

Формула: В тыс.м3/год = В м3/час * Т * (t1 - (t2)) / (t1 - (t3)) / 1000

t1 - оптимальная температура помещения, С0;

t2 - средняя температура воздуха холодного периода со средней суточной температурой воздуха;

t3– температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.
Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2001.

**Низшая теплота сгорания рабочего топлива,
QR:**

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗВ

Оксиды азота:

$$M = 0.001 * BG (BT) * QR * KNO * (1-B)$$

KNO определяется по графику

BG	BT	QR, МДж	KNO	M, г/сек	M, т/год
453,29	8008,82	33,49	0,11	1,6699	29,5037

Азот диоксид (80%):

M, г/сек	M, т/год
1,3359	23,6030

Азота оксид (13%):

M, г/сек	M, т/год
0,2171	3,8355

Углерод оксид:

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %	Q4	0,0
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %	Q3	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла	R	0,5
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, МДж	QR	33,49
Выход окиси углерода, кг/тыс.м3	CCO	8,37

$$M = 0.001 * BG (BT) * CCO * (1-Q4 / 100)$$

BG	BT	Q4	CCO	M, г/сек	M, т/год
453,29	8008,82	0,0	8,37	3,7762	66,7186

выбросы от котла мощностью 14,19 Гкал

Код	Примесь	M, г/сек	M, т/год
301	Азота диоксид	1,3359	23,603
304	Азота оксид	0,2171	3,835
337	Углерод оксид	3,7762	66,719

Источники выделения №003, котел 1,16 Гкал на горячее водоснабжение

1. Котел мощностью 1,16 Гкал на ГВС

1. Расчет выбросов.

Мощность БМК - 14190000 ккал/час или 16500 кВт
КПД - 30 %
Время работы котла 8760 час/год
Низшая теплота сгорания рабочего топлива:
8000 ккал/час или 33,49 МДж

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час.

Часовой (секундный) расход топлива:

ккал/час	ккал/м ³	КПД	В, м ³ /час	ВГ, л/с
14190000	8000	0,3	532,13	147,81

Годовой расход топлива:

В, м ³ /час	Т, час/год	ВТ, т.м ³ /год
532,13	8760	4661,42

Формула: В тыс.м³/год = В м³/час * Т * (t₁ - (t₂)) / (t₁ - (t₃)) / 1000

t₁ - оптимальная температура помещения, С⁰;

t₂ - средняя температура воздуха холодного периода со средней суточной температурой воздуха;

t₃ - температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2001.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, QR:

8000 ккал/м³ или 33,49 МДж

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗВ

Окислы азота:

$M = 0.001 * BG (BT) * QR * KNO * (1-B)$

KNO определяется по графику

BG	BT	QR, МДж	KNO	М, г/сек	М, т/год
147,81	4661,42	33,49	0,06	0,2970	9,3666

Азот диоксид (80%):

М, г/сек	М, т/год
0,2376	7,4933

Азота оксид (13%):

М, г/сек	М, т/год
0,0386	1,2177

Углерод оксид:

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %	Q4	0,0
Потери тепла от химической неполноты сгорания, %	Q3	0,5
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла	R	0,5
Низшая теплота сгорания рабочего топлива, МДж	QR	33,49
Выход окиси углерода, кг/тыс.м3	CCO	8,37

$$M = 0.001 * BG (BT) * CCO * (1 - Q4 / 100)$$

BG	BT	Q4	CCO	M, г/сек	M, т/год
147,81	4661,42	0,0	8,37	1,2314	38,8326

Выбросы от котла мощностью 1,16Гкал, источники выделения №003

Код	Примесь	M, г/сек	M, т/год
301	Азота диоксид	0,2376	7,4933
304	Азота оксид	0,0386	1,2177
337	Углерод оксид	1,2314	38,8326

источник выделения № 001, 002, резервное топливо котельной

1. Расчет выбросов на основное топливо.

Мощность БМК - 14190000 ккал/час или 16500 кВт

КПД - 92 %

Время работы котла 24 час/ сут, 15 дней/год для целей отопления и ГВС

2. Расчет выбросов на резервное топливо - мазут

Часовой (секундный) расход топлива:

ккал/час	ккал/кг	КПД	B, кг/час	BG, г/с
14190000	10180	0,87	121,270	33,69

Годовой расход топлива:

B, кг/час	T, час/год	t1	t2	t3	BT, т/год
1212,701	360	21	-31,6	-25,3	495,98

Состав и основные характеристики мазута:

Ar - содержание негорючих примесей, % 0,037

Sr - содержание серы, % 0,52

Q - теплота сгорания топлива, МДж/кг 42,14

Gv - количество ванадия в 1 тонне мазута 82,214

p - плотность т/м3 1,015

мазутная зола в пересчете на ванадий

$M_{TB} = G_{vr} \cdot B - (1 - \eta_{oc}) \cdot (\eta_{\gamma} / 100) \cdot K_n$ где: x= 0,01

	B (расход)	Gv	Kn	M	
M (г/сек)	33,69	82,214	0,01	0,1108	г/сек
M(т/пер)	495,98	82,214	0,01	1,6310	т/пер

Серы диоксид

$$M_{so} = 0,02 \cdot B \cdot Sr \cdot (1-h)$$

$$\text{где: } h = 0,02$$

	В (расход)	Sr	М	
М (г/сек)	33,69	0,52	0,3433	г/сек
М (т/пер)	495,98	0,52	5,0550	т/пер

Углерода оксид

$$M_{co} = B_p - C_{co} V_{cr} \cdot K_n$$

где:

$$C = q_3 \cdot R \cdot Q$$

q3	R	Q	C
0,5	0,65	42,14	13,70

$$q_4 = 0$$

	В (расход)	C	М	
М (г/сек)	33,69	13,70	0,4613	г/сек
М (т/пер)	495,98	13,70	6,7926	т/пер

Оксиды азота

$$P_{nox} = 0,001 \cdot B \cdot Q \cdot K_n$$

$$\text{где } K_n = 0,07$$

	В (расход)	Q	М	
П (г/сек)	33,69	42,14	0,0994	г/сек
П (т/пер)	495,98	42,14	1,4630	т/пер

Азот диоксид:

М	
0,0795	г/сек
1,1704	т/пер

Азот оксид:

М	
0,0129	г/сек
0,1902	т/пер

Всего выбросов от резервного топлива:

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Величина выбросов	
		г/сек	т/пер
	мазутная зола	0,1108	1,6310
330	Серы диоксид	0,3433	5,0550
337	Углерода оксид	0,4613	6,7926
301	Азота диоксид	0,0795	1,1704
304	Азота оксид	0,0129	0,1902

Итого от источника 0001 003

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Величина выбросов	
		г/сек	т/пер
	мазутная зола	0,1108	1,6310
330	Серы диоксид	0,3433	5,0550
337	Углерода оксид	0,4613	45,6252
301	Азота диоксид	0,0795	8,6637
304	Азота оксид	0,0129	1,4079

резервуар хранения мазута (V=50м3) - источник № 0002

Для подачи топлива в котельную на раме установлен топливный бак объемом 50м3. Мазут в баке хранится круглый год. Выброс ЗВ в атмосферу осуществляется через неплотности контейнера установки.

Расчет выбросов производится согласно "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", РНД 211.2.02.09-2004.

Выбросы паров
нефтепродуктов

рассчитываются по формуле:

максимальные выбросы (М, г/с)

$$M = \frac{C_1 \times K_p^{\max} \times V_{\text{ч}}^{\max}}{3600}$$

$$G = (Y_{\text{оз}} \times B_{\text{оз}} + Y_{\text{вл}} \times B_{\text{вл}}) \times K_p^{\max} \times 10^{-6} + G_{\text{хр}} \times K_{\text{нп}} \times N_p$$

годовые выбросы (G, т/год)

где

Уоз, Увл	средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года	4,96
C ₁	концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м3, принимается по Приложению 12	6,53
G _{хр}	выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13	0,041
K _{нп}	опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;	0,0043
N _p	количество резервуаров, шт.	1
B -	количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год	495,98
ρ _ж	плотность жидкости, т/м ³ ;	1,015

Уоз	C1	K _p ^{max}	V _ч ^{max}	M, г/сек
4,96	6,53	0,2	5	0,001814

Уоз	Bоз	Bвл	K _p ^{max}	Gхр	Kнп	Np	M, т/год
0,0043	495,98	0	0,83	0,041	0,0043	1,00	0,0001781

Идентификация выбросов:

Код ЗВ	Наименование	%	г/с	т/год
2754	углеводороды C12-19	99,52	0,001805	0,00017722
333	сероводород	0,48	8,71E-06	0,0000009

резервуар хранения мазута (V=400м3) - источник № 0003

Для подачи топлива в котельную на раме установлен топливный бак объемом 400м3. Мазут в баке хранится круглый год. Выброс ЗВ в атмосферу осуществляется через неплотности контейнера установки.

Расчет выбросов производится согласно "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", РНД 211.2.02.09-2004.

Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле:

максимальные выбросы (М, г/с)

$$M = \frac{C_{20} \times K_{\Gamma}^{\max} \times K_p^{\max} \times V_{\text{ч}}^{\max}}{3600}$$

годовые выбросы (G, т/год)

$$G = \frac{C_{20} \times (K_t^{\max} + K_t^{\min}) \times K_p^{\text{ср}} \times K_{\text{об}} \times B}{2 \times 10^6 \times \rho_{\text{ж}}}$$

где

$K_t^{\min}, K_t^{\max}$	опытные коэффициенты, при минимальной и максимальной температурах жидкости	3,2
$V_{\text{ч}}^{\max}$	максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м ³ /час;	16
C_{20}	концентрация насыщенных паров нефтепродуктов при температуре 20°С, г/м ³ ;	5,4
K_p	опытный коэффициент, принимается по Приложению 8;	0,19
$K_{\text{об}}$	опытный коэффициент, принимается по Приложению 10	2,5
B -	количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год	495,98
$\rho_{\text{ж}}$	плотность жидкости, т/м ³ ;	1,015

Ktmin	Ktmax	Vчmax	C20	Kp	Kчmax	B -	ρж	М, г/сек
3,2	3,2	16	5,4	0,19	0,93	495,98	1,015	0,071424

Ktmin	Ktmax	Vчmax	C20	Kp	Kоб	B -	ρж	М, т/год
3,2	3,2	16	5,4	0,19	2,50	495,98	1,015	0,0040108

Идентификация выбросов:

Код ЗВ	Наименование	%	г/с	т/год
2754	углеводороды C12-19	99,52	0,071081	0,00399156
333	сероводород	0,48	0,000343	0,0000193

ИСТОЧНИК № 6004 - перекачивающие насосы

площадке имеются для перекачки топлива в резервуары 2 насоса

Выбросы определены согласно «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004.

Выбросы определяются по следующим формулам:

$$M_{\text{сек}} = \frac{Q}{3.6}$$

, г/сек

$$M_{\text{год}} = \frac{Q \times T}{10^3}$$

, т/год

Q - удельное выделение загрязняющих веществ, кг/час (табл. 8.1);

Вид топлива	Q	T	M, г/сек	M, т/год
мазут	0,26	360	0,072	0,0260

Код ЗВ	Наименование	%	г/с	т/год
2754	углеводороды C12-C19	99,57	0,0719	0,000019
333	сероводород	0,28	0,00020	0,0000001

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕР

УТВЕРЖДАЮ
Директор КГП «Талдыкоргантеплосервис»
Жагыпаров А.М.
«___» _____ 2026 год



БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ ЭРА v4.0 ТОО "БиК Экологджи"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Талдыкорган, КОТЕЛЬНАЯ №2 КГП НА ПХВ "ТАЛДЫКОРГАНТЕПЛОСЕРВИС"

Наименование производства номер цеха, участка	Номер ист. загряз нения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
Дымовая труба отопительных котлов	0001	0001	Отопительные котлы	выработка тепловой энергии	24	8760	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Мазутная зола теплоэлектростанций	0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584) 2904(326)	45,141 7,335 5,055 179,0628 1,631
(002) Резервуар приемный для слива мазута (50 м3)	0002	0002 01	Резервуар приемный для слива мазута (50 м3)	слив мазута	24	8760	Сероводород Алканы C12-19	0333(518) 2754(10)	0.0000009 0.000177219
(003) Резервуары для мазута (400 м3)	0003	0003 01	Резервуары для мазута (400 м3)	хранение мазута	24	8760	Сероводород Алканы C12-19	0333(518) 2754(10)	0.0000193 0.003991561
(604) Перекачивающие насосы мазута	6004	6004 01	Перекачивающие насосы мазута	перекачка мазута		3	Сероводород Алканы C12-19	0333(518) 2754(10)	0.0000001 0.000019

Примечание: В графе 8 в скобках указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министерства здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК)

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовойздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
0001	36	1.7	9.36	21.2380888	180	Отопительные котлы 0301 (4) 0304 (6) 0330 (516) 0337 (584) 2904 (326)	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Мазутная зола теплоэлектростанций /в	0.7287 0.1184 0.3433 3.7762 0.1108	45.141 7.335 5.055 179.0628 1.631
0002	3.5	0.5	2.04	0.4005531	20	Резервуар приемный для слива мазута (50 м3) 0333 (518) 2754 (10)	Сероводород (Алканы C12-19 /в пересчете	0.00000870667 0.001805182	0.0000009 0.000177219
0003	3.5	0.5	6.54	1.2850553	20	Резервуары для мазута (400 м3) 0333 (518) 2754 (10)	Сероводород (Алканы C12-19 /в пересчете	0.000342835 0.071081165	0.0000193 0.003991561
6004	2				20	Перекачивающие насосы мазута 0333 (518) 2754 (10)	Сероводород (Алканы C12-19 /в пересчете	0.0002 0.0719	0.0000001 0.000019

Примечание: В графе 7 в скобках указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК)

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v4.0 ТОО "БиК Экологджи"

3.Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	Коэффициент полезного действия, %		Код загрязняющего вещества, по которому происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К (1), %
		Проектный	Фактический		
х	Пылегазоочистное оборудование отсутствует	х	х	х	х
Примечание: Пылегазоочистное оборудование отсутствует. Газовая котельная эксплуатируется без установки ПГО					

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Талдыкорган, КОТЕЛЬНАЯ №2 КГП НА ПХВ "ТАЛДЫКОРГАНТЕПЛОСЕРВИС"

Код заг- рыз- няющ веще- ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О : в том числе:		238.22900808	238.22900808	0	0	0	0	238.22900808
Т в е р д ы е:		1.631	1.631	0	0	0	0	1.631
из них:								
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	1.631	1.631	0	0	0	0	1.631
Газообразные, жидкие:		236.59800808	236.59800808	0	0	0	0	236.59800808
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	45.141	45.141	0	0	0	0	45.141
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7.335	7.335	0	0	0	0	7.335
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5.055	5.055	0	0	0	0	5.055
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000203	0.0000203	0	0	0	0	0.0000203
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	179.0628	179.0628	0	0	0	0	179.0628
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00418778	0.00418778	0	0	0	0	0.00418778

находящийся в собственности Тадыкорганским городским отделом земельного кадастра и недвижимостии-филиала некоммерческого акционерного

Мероприятие

 Д.П. Ермачков

Осы аттестат бер жер унакесіне меншіктік құрылын, жер пайдалану құрылымы арытындылар жазылатын кітапта № 2369

Қосымша: жер титасынан шықарылғанды ерекше рәсіммен пайдаланылатын жер титасының тізімі (олар болған жағдайда) жоқ

2369

Ключевые слова:

Испытание:

ИЗМЕНЕНИЕ ПОДЪЕМНОЙ СПОСОБНОСТИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

AKT

НА ПРАВО ПОСТОЯННОГО ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ

No. 1168976

Жер учаскесін ЖСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

No. 1168976

03-268-030-240

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 02-07-0080000-0000000 пайдалану құқығы

Жер үлесіне тұрақты жер шары

Жер учаскесинин алаңы: 0,7207 га

жерлері

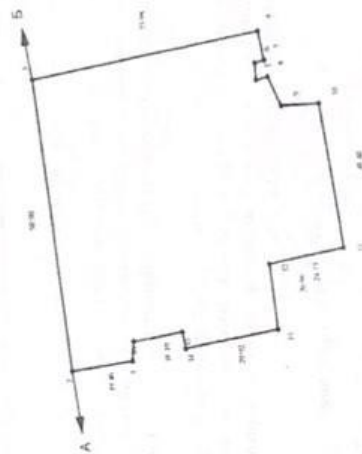
жерлері

Жерлер жана жерлердин кызыл китеби (Жерлер жана жерлердин кызыл китеби) кызыл китеби

Жеруашықтарға және нысандарға көзмет жасаушылардың қызметіне бағалау

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінбейді



* (with letter) (c) (1) See also 17 CFR 201.26.

Ullmann, S. *Chem. Ber.* 1912, 45, 1688.

$$A_{3200} = 0.3, A_{2200} = 0.15, A_{2000} = 0.15, A_{1800} = 0.15, A_{1600} = 0.15, A_{1400} = 0.15, A_{1200} = 0.15, A_{1000} = 0.15, A_{800} = 0.15, A_{600} = 0.15, A_{400} = 0.15, A_{200} = 0.15, A_{100} = 0.15, A_{50} = 0.15, A_{25} = 0.15, A_{12.5} = 0.15, A_{6.25} = 0.15, A_{3.125} = 0.15, A_{1.5625} = 0.15, A_{0.78125} = 0.15, A_{0.390625} = 0.15, A_{0.1953125} = 0.15, A_{0.09765625} = 0.15, A_{0.048828125} = 0.15, A_{0.0244140625} = 0.15, A_{0.01220703125} = 0.15, A_{0.006103515625} = 0.15, A_{0.0030517578125} = 0.15, A_{0.00152587890625} = 0.15, A_{0.000762939453125} = 0.15, A_{0.0003814697265625} = 0.15, A_{0.00019073486328125} = 0.15, A_{0.000095367431640625} = 0.15, A_{0.0000476837158203125} = 0.15, A_{0.00002384185791015625} = 0.15, A_{0.000011920928955078125} = 0.15, A_{0.0000059604644775390625} = 0.15, A_{0.00000298023223876953125} = 0.15, A_{0.000001490116119384765625} = 0.15, A_{0.0000007450580596923828125} = 0.15, A_{0.00000037252902984619140625} = 0.15, A_{0.000000186264514923095703125} = 0.15, A_{0.0000000931322574615478515625} = 0.15, A_{0.00000004656612873077392578125} = 0.15, A_{0.000000023283064365386962890625} = 0.15, A_{0.0000000116415321826934814453125} = 0.15, A_{0.00000000582076609134674072265625} = 0.15, A_{0.000000002910383045673370361328125} = 0.15, A_{0.0000000014551915228366851806640625} = 0.15, A_{0.00000000072759576141834259033203125} = 0.15, A_{0.000000000363797880709171295166015625} = 0.15, A_{0.0000000001818989403545856475830078125} = 0.15, A_{0.00000000009094947017729282379150390625} = 0.15, A_{0.000000000045474735088646411895751953125} = 0.15, A_{0.0000000000227373675443232059478759765625} = 0.15, A_{0.00000000001136868377216160297393798828125} = 0.15, A_{0.000000000005684341886080801486968994140625} = 0.15, A_{0.0000000000028421709430404007434844970703125} = 0.15, A_{0.00000000000142108547152020037174224853515625} = 0.15, A_{0.000000000000710542735760100185871124267578125} = 0.15, A_{0.0000000000003552713678800500929355621337890625} = 0.15, A_{0.00000000000017763568394002504646778106689453125} = 0.15, A_{0.000000000000088817841970012523233890533447265625} = 0.15, A_{0.0000000000000444089209850062616169452667236328125} = 0.15, A_{0.00000000000002220446049250313080847263336181640625} = 0.15, A_{0.000000000000011102230246251565404236316680908203125} = 0.15, A_{0.0000000000000055511151231257827021181583340541015625} = 0.15, A_{0.00000000000000277555756156289135105907916702705078125} = 0.15, A_{0.000000000000001387778780781445675529539583513525390625} = 0.15, A_{0.0000000000000006938893903907228377647697917567626953125} = 0.15, A_{0.00000000000000034694469519536141888238489587838134765625} = 0.15, A_{0.000000000000000173472347597680709441192447939190673828125} = 0.15, A_{0.0000000000000000867361737988403547205962239695953369140625} = 0.15, A_{0.00000000000000004336808689942017736029811198479766845703125} = 0.15, A_{0.000000000000000021684043449710088680149055992398834228515625} = 0.15, A_{0.0000000000000000108420217248550443400745279961994171142578125} = 0.15, A_{0.000000000000000005421010862427522170037263998099708557140625} = 0.15, A_{0.0000000000000000027105054312137610850186319990498542785703125} = 0.15, A_{0.00000000000000000135525271560688054250931599952492713928515625} = 0.15, A_{0.000000000000000000677626357803440271254657999762463569642578125} = 0.15, A_{0.0000000000000000003388131789017201356273289998812317848212890625} = 0.15, A_{0.00000000000000000016940658945086006781366449994061589241064453125} = 0.15, A_{0.000000000000000000084703294725430033906832249970307946205322265625} = 0.15, A_{0.0000000000000000000423516473627150169534161249851539731026611328125} = 0.15, A_{0.00000000000000000002117582368135750847670806249257698655133056640625} = 0.15, A_{0.000000000000000000010587911840678754238354031246288493275665283203125} = 0.15, A_{0.0000000000000000000052939559203393771191770156231442466378326416015625} = 0.15, A_{0.00000000000000000000264697796016968855958850781157212331891632080078125} = 0.15, A_{0.000000000000000000001323488980084844277794253905786061659458160400390625} = 0.15, A_{0.0000000000000000000006617444900424221388971269528930308297290802001953125} = 0.15, A_{0.00000000000000000000033087224502121106944856347644651541486454010009765625} = 0.15, A_{0.000000000000000000000165436122510605534724281738223257707432270050048828125} =$$

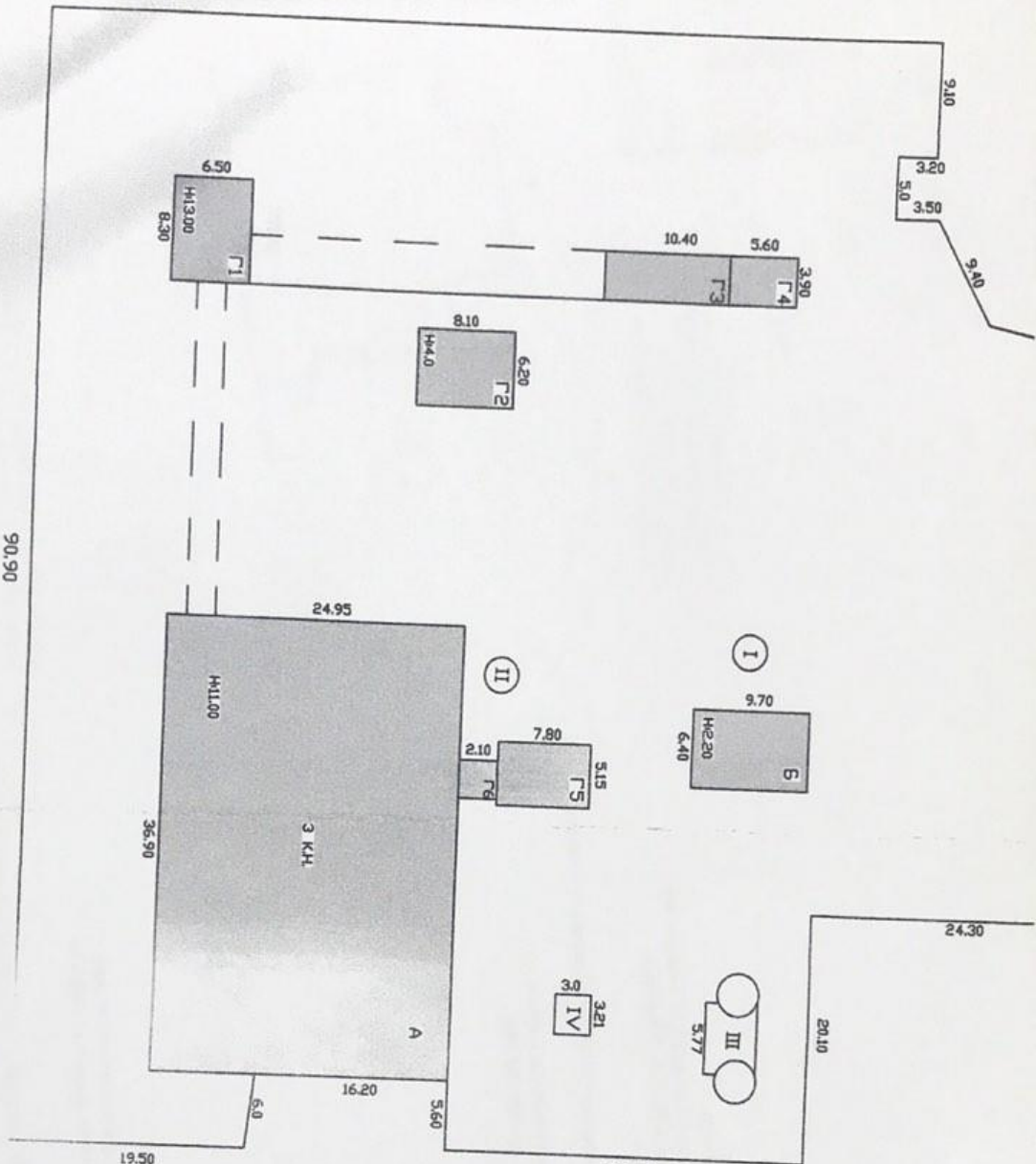
С. А. Савельев, кандидат наук (автор статьи)

On A 20 E - N. 10000

Время, когда происходит ЗМ	Суммарная изменен- ность матрицы, состр.
4-5	9,06
5-6	3,16
6-7	3,02
7-8	3,54
8-9	29,29
9-10	12,00
14-15	5,59
16-17	16,00

МАСШТАБ 1:2000

Соседний участок
74.00



29.90
Соседний участок

Жер тейинги мекени		Таблицалар
Кыял	Окумалардан Телеграмм	
12.03.2019	Маман	“Казакстан Республикасынын Улуттук өлкөсү мамлекеттик сыймасынын алдында кызматкери жана журналисттик кызматкер”
12.03.2019	Башка окумалар жана	
12.03.2019	Башка окумалар жана	

Число лет (годы / погинути)

Ephraem's P. t.

M.O.
M.II

Ул. Дарбоз Анд

90.90

Талдықорған қ.

2026 ж. «05» қаңтар

«QazaqGaz Aımaq» акционерлік қоғамы, бұдан әрі «Жеткізуші» деп аталып, оның атынан 2025 ж. «23» желтоқсандағы № 118 сенімхат негізінде әрекет ететін «QAZAQGAZ AıMAQ» АҚ Жетісу өндірістік филиалының директоры Ерғали А., бір тараптан және _____, бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталатын, оның атынан _____ екінші тараптан, бірлесіп «Тараптар» деп аталып, төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты:

ШАРТТА ПАЙДАЛАНЫЛАТЫН НЕГІЗГІ ҰҒЫМДАР

Шартта келесі негізгі ұғымдар қолданылады:

- 1) **тауарлық газ** (бұдан әрі – Газ) - құрамында метан газының көміртегілердің газ тәріздес күйде болатын, шикі газды өңдеу өнімі болып табылатын және құрамдастарының сандық және сапалық құрамы бойынша техникалық регламенттер мен ұлттық стандарттардың талаптарына сай келетін көпқұрамдас қоспасы;
- 2) **есепке алу аспаптары** – мынадай функцияларды: газды өлшеуді, жинауды, сақтауды, оның шығысы, көлемі, температурасы, қысымы және аспаптардың жұмыс уақыты туралы ақпарат көрсетуді орындайтын өлшеу құралдары мен басқа да техникалық құралдар;
- 3) **газ беру пункті** – газды есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша Тұтынушыға немесе оның өкілетті өкіліне газды беру жүзеге асырылатын, Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілген Газ тасымалданатын пункт;
- 4) **есеп айырысу кезеңі** - жеткізіліп берілген газдың көлемі анықталатын, Жеткізуші мен Тұтынушы арасында жеткізіліп берілген газ үшін өзара есеп айырысу жүргізілетін кезең. Есеп айырысу кезеңі бір күнтізбелік айды құрайды;
- 5) **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы** - Жеткізуші мен Тұтынушы арасындағы Шартта белгіленген бір айдағы газ көлемін тиісті айдың күнтізбелік күндерінің санына бөлу жолымен айқындалатын газ көлемі;
- 6) **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа сағаттық нормасы** - Шартпен белгіленген, Газ жеткізудің орташа тәуліктік нормасын 24 сағатқа бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі;
- 7) **тұтынушы** – өнеркәсіптік тұтынушы немесе өнеркәсіптік тұтынушы-инвестор немесе электр станцияларының тізбесіне енгізілген тұтынушы немесе ірі коммерциялық тұтынушы немесе цифрлық майнингті жүзеге асыратын тұлға;
- 8) **жеткізу** – газды бөлшек саудада өткізу жөніндегі қызмет;
- 9) **жеткізуші** – тауарлық газды бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлға;
- 10) **өкіл** – Жеткізушінің және/немесе биллинг компаниясының өкілі/қызметкері;
- 11) **биллинг компаниясы** – Жеткізушіге Газдың тұтынушылармен абоненттік жұмыстарды жүргізу бойынша қызметтерді көрсететін компания;
- 12) **газ тарату ұйымы** - Газды газ тарату жүйесі арқылы тасымалдауды, газ тарату жүйесін техникалық пайдалануды, сондай-ақ газды көтерме және бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын заңды тұлға;

г.Талдықорған

«05» январь 2026 г.

Акционерное общество «QazaqGaz Aımaq», именуемое в дальнейшем «Поставщик» в лице директора Жетысуский производственный филиал АО «QazaqGaz Aımaq» Ерғали Айбек, действующего на основании доверенности № 118 от «23» декабря 2025 г., с одной стороны, и КГП «Талдықоргантеплосервис» именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице руководителя Ахимбекова Манархана Алкеновича действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно, именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

В Договоре используются следующие основные понятия:

- 1) **товарный газ** (далее – Газ) – многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качеству и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов;
- 2) **приборы учета** – средства измерений и другие технические средства, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов;
- 3) **пункт передачи газа** – пункт поставки Газа, который указывается в Приложении №1 к Договору, где происходит передача Газа Потребителю или его уполномоченному представителю по показаниям прибора учета Газа;
- 4) **расчетный период** – период, за который определяется объем поставленного газа, производится взаиморасчет между Поставщиком и Потребителем за поставленный газ. Расчетный период составляет один календарный месяц;
- 5) **среднесуточная норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления месячного объема газа, установленного Договором между Поставщиком и Потребителем, на количество календарных дней соответствующего месяца;
- 6) **среднечасовая норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления среднесуточной нормы поставки газа на 24 часа, установленного договором;
- 7) **потребитель** – промышленный потребитель или промышленный потребитель-инвестор или потребитель, включенный в перечень электростанций или крупный коммерческий потребитель или лицо, осуществляющее цифровой майнинг;
- 8) **поставка** - деятельность по розничной реализации газа;
- 9) **поставщик** - лицо, осуществляющее розничную реализацию газа;
- 10) **представитель** – представитель/работник Поставщика и/или биллинговой компании;
- 11) **биллинговая компания** – компания, оказывающая услуги Поставщику по учету потребления Газа, сбору платежей и ведению абонентской работы с потребителями;
- 12) **газораспределительная организация** – юридическое лицо, осуществляющее транспортировку Газа по газораспределительной системе, техническую эксплуатацию газораспределительной системы, а также оптовую и розничную реализацию Газа;

13) газ тұтыну жүйесі – газ тарату жүйесіне тауарлық газды немесе топтық резервуарлық қондырғыдан сұйытылған мұнай газын қабылдауға, сондай-ақ оларды отын және (немесе) шикізат ретінде пайдалануға арналған газ құбырлары (желілік бөлік) мен газ жабдығы кешені;

14) уәкілетті орган – табиғи монополиялар және қоғамдық маңызы бар нарық салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган;

15) өндіруші – тауарлық газды өндіруді жүзеге асыратын танды тұлға;

16) газ тұтыну (газ) жабдығының қуаттылығы – тәулігіне 24 сағат жұмыс істеу есебінен газ жабдығының максималды жиынтық қуаты;

17) диспетчерлік кесте – жеткізушімен тасымалдаушыға берілген өтінімге сәйкес газ жеткізудің сағаттық кестесі;

18) газ тұтыну броні – отынның резерватік түрлерін барынша пайдаланған жағдайда, Қазақстан Республикасының заңдарына және өзге де нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес тұтынушыларға ең төмен көлемде газ жеткізу тоқтатылмайтын олардың технологиялық жабдығының үздіксіз және авариясыз жұмысы үшін қажетті ең төмен газ тұтыну көлемі;

19) пайдалану жауапкершілігінің шекарасы – газ тарату желілері мен газ тұтыну жүйелерінің мүлкіктік тиесілігінің ара-жігін бөлу нүктесі, ол сондай-ақ пайдалану жауапкершілігінің аражігін айқындайды, әдетте қосылу нүктесімен сәйкес келеді

1. ЖАЛПЫ ЕРЕЖЕЛЕР

1.1. Шарт 2012 жылғы 9 қаңтардағы № 532-IV «Газ және газбен жабдықтау туралы» Қазақстан Республикасының Заңы және Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудала өткізу және пайдалану қағидалары және Қазақстан Республикасының басқа әрекеттегі нормативтік құқықтық актілері негізінде жасалды.

1.2. Газ Шарт бойынша Қазақстан Республикасының әрекеттегі заңнамасы шеңберінде ақылы тауар болып танылады.

2. ШАРТ МӘНІ

2.1. Жеткізуші Газды Тұтынушыға жеткізуге және беруге міндеттенеді, ал Тұтынушы Газ беру пунктінде Газдың келісілген көлемін қабылдауға, оны Шарт талаптарына сәйкес төлеуге міндеттенеді.

2.2. Газды тиісінше жеткізу үшін мынадай құжаттардың болуы Шартты жасасудың талаптары болып табылады:

1) Тұтынушы тарапынан – газбен жабдықтау жобасының, газ тұтыну жабдығына паспорттың, газ тұтыну жүйесін пайдалануға қабылдау актісінің, газ құбырын салу паспорттың, желдету арналары мен түгін мұржаларын зерттеп-қарау актісінің, газбен жабдықтау жүйелері объектілерін қауіпсіз пайдалануға жауапты адамды тағайындау туралы бұйрықтың, сондай-ақ газ тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге жасалған шарттың болуы;

Тұтынушы оның газ тұтыну объектілері Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 28 ақпандағы № 165 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 10666 болып тіркелген) Еңіраттар мен құрылыстарды техникалық және (немесе) технологиялық жағынан күрделі объектілерге жатқызудың жалпы тәртібін айқындау

13) газопотребляющая система – комплекс газопроводов (линейной части) и газового оборудования, предназначенный для приема товарного газа из газораспределительной системы или сжиженного нефтяного газа из групповой резервуарной установки, а также их использования в качестве топлива и (или) сырья;

14) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и общественнозначимого рынка;

15) производитель – юридическое лицо, осуществляющее производство товарного газа;

16) мощность газопотребляющего (газового) оборудования – максимальная суммарная мощность газового оборудования из расчета их работы 24 часа в сутки;

17) диспетчерский график – почасовой график поставки газа в соответствии с заявкой, поданной поставщиком транспортировщику;

18) броня газопотребления – минимальный объем потребления газа, необходимый для бесперебойной и безаварийной, при условии максимального использования резервных видов топлива, работы технологического оборудования потребителей, поставки газа которым в соответствии с законами и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан не прекращаются ниже минимального объема;

19) граница эксплуатационной ответственности – это точка разграничения имущественной принадлежности газораспределительных сетей и газопотребляющих систем, определяющая также разграничение эксплуатационной ответственности, обычно совпадающая с точкой подключения.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Договор разработан на основе закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» от 9 января 2012 года №532-IV, Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года №96, и иных действующих нормативных правовых актов Республики Казахстан.

1.2. Газ по Договору в рамках действующего законодательства Республики Казахстан признается возмездным товаром.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Поставщик обязуется поставить и передать Потребителю Газ, а Потребитель обязуется принять согласованное количество Газа на пункте передачи, оплатить его в соответствии с условиями Договора.

2.2. Условиями заключения Договора являются наличие следующих документов для надлежащих поставок Газа:

1) со стороны Потребителя – наличие проекта газоснабжения, паспорта на газопотребляющее оборудование, акта приемки газопотребляющей системы и эксплуатацию, строительного паспорта газопровода, акта обследования вентиляционных каналов и дымоходов, приказа о назначении лица, ответственного за безопасную эксплуатацию объектов систем газоснабжения, а также заключенного договора технического обслуживания газопотребляющих систем.

Потребитель предоставляет документы, подтверждающие готовность к подаче Газа, при отнесении их объектов газопотребления к технически и (или) технологически сложным объектам, определенных Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра

кағидаларымен айқындалған техникалық және (немесе) технологиялық жағынан күрделі объектілерге жатқызылған кезде Газ беруге әзірлігін растайтын құжаттар ұсынады.

2) Жеткізуші тарапынан – Газдың тиісті көлемі туралы растайтын құжаттың болуы.

2.3. Газды жеткізу көлемі, Газ бағасы, Газды беру пункті және Газды жеткізудің айлық кестесі Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын №1 Қосымшада көрсетіледі.

2.4. Келесі Қосымшалар Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады:

№1 Қосымша - Газдың келісілген көлемдері, бағасы және Газ беру пункті туралы мәліметтер;

№2 Қосымша – Газды жеткізу актісінің нысаны;

№3 Қосымша – Газды жеткізуге арналған өтінімнің нысаны;

№4 Қосымша – Жеткізілетін Газдың көлемін түзету нысаны;

№5 Қосымша – Есепке алу аспаптарының техникалық ерекшеліктері.

3. ГАЗДЫ ЖЕТКІЗУ ТӘРТІБІ

3.1. Тұтынушы бірыңғай газ жүйелерінің объектілерін, аспаптарын және жабдықтарын пайдалану кезінде қауіпсіздік шараларын сақтаған жағдайда, газ құбырлары, жабдықтары, құрылғылары және есепке алу аспаптары тиісті техникалық (түзу) жағдайда, сондай-ақ Қазақстан Республикасының заңнама талаптарына, стандарттарына және нормативтеріне сәйкес болған жағдайда, Тұтынушыны газбен қамтамасыз ету жүргізіледі.

3.2. Егер Қазақстан Республикасымен бекітілген халықаралық келісімдермен басқа талаптар бекітілмесе, Жеткізушімен Тұтынушыға жеткізілетін газдың сапасы физика-химиялық көрсеткіштері бойынша Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттарға және нормативтерге сәйкес болуы тиіс.

3.3. Даулы жағдайда, Газдың сапасы екі жақтың бірлесіп газды талдауға алуы және тиісті акт құрып, оны тәуелсіз зертханада талдаудан өткізуі арқылы анықталады. Бұл ретте Газды талдауға байланысты барлық шығындарды Тұтынушы көтереді.

3.4. Газды жеткізу №1 Қосымшада көрсетілген, Тараптармен келісілген кесте бойынша жүзеге асырылады.

Жеткізуші жеткізуге міндетті, ал Тұтынушы Газды жеткізудің белгіленген орташа тәуліктік нормасы шеңберінде айдың ішінде газды бір қалыпты алуға, ал қажет болған жағдайда, тараптардың келісімі бойынша - диспетчерлік кесте бойынша алуға міндетті.

Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасынан 5 % (бес пайыз) аспауы тиіс. Газ тұтынудың орташа тәуліктік нормасы 5 %-дан (бес пайыз) артқан кезде, Жеткізуші ол туралы Тұтынушыға ескерткен сәттен бастап 3 (үш) сағат өткен соң, Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасына дейін Газдың жеткізілуін мәжбүрлеп шектеуді жүргізуге құқылы болады.

Бұл ретте, Жеткізуші осы жағдайда газ жеткізуді қысқарту нәтижесінде келтірілген шығындар мен залалдар үшін жауап бермейді.

3.5. Айлық Газ жеткізу көлемі Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілген көлемінен ауытқыған кезде, Тұтынушы ағымдағы айдың 15 (он бесіне) (қоса алғанда) дейінгі мерзімде поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы Жеткізушіге ауытқулар негіздемесімен келесі айға Газ жеткізуге арналған өтінімді (бұдан әрі - Өтінім) жолдайды.

Өтінім Шарттың №2 Қосымшасында көрсетілген үлгі бойынша құрылады.

Егер Газ жеткізу айы басталғанға дейін Жеткізуші Тұтынушыға Өтінімге сәйкес Газдың жеткізілу мүмкіндігі

национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за №10666).

2) со стороны поставщика - наличие подтверждающего документа о соответствующем объеме Газа.

2.3. Объем поставки Газа, цена Газа, пункт передачи Газа и ежемесячный график поставки Газа указываются в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью Договора.

2.4. Неотъемлемой частью Договора являются следующие Приложения к нему:

Приложение №1 – Сведения о договорных объемах, цене и пункте передачи Газа;

Приложение №2 – Форма Акта на поставку Газа;

Приложение №3 – Форма Заявки на поставку Газа;

Приложение №4 – Форма Корректировки поставляемого объема Газа;

Приложение №5 – Технические характеристики приборов учета.

3. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ГАЗА

3.1. Обеспечение Потребителя Газом производится при соблюдении Потребителем мер безопасности при эксплуатации объектов единой газовой сети, приборов и оборудования, при надлежащем техническом состоянии (исправности), а также соответствии газопроводов, оборудования, сооружений и приборов учета требованиям законодательства Республики Казахстан, стандартам и нормативам.

3.2. Качество Газа, поставляемого Поставщиком Потребителю, по физико-химическим показателям должно соответствовать стандартам и нормативам, принятым в Республике Казахстан, если иное не установлено международными соглашениями, ратифицированными Республикой Казахстан.

3.3. В спорных случаях качество Газа определяется путем совместного отбора проб Газа и его анализа в независимой лаборатории с последующим составлением соответствующего акта. При этом все расходы, связанные с проведением анализа Газа, несет Потребитель.

3.4. Поставка Газа осуществляется по согласованному Сторонами графику, указанному в Приложении №1.

Поставщик обязан поставлять, а Потребитель обязан получать (отбирать) Газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы поставки Газа, а при необходимости, по согласованию сторон - по диспетчерскому графику.

Среднесуточная норма поставки (потребления) Газа не должна превышать 5% (пять процентов) среднесуточной нормы поставки (потребления) Газа. При превышении среднесуточной нормы потребления газа более чем на 5% (пять процентов), Поставщику предоставляется право проводить принудительное ограничение поставки Газа до среднесуточной нормы поставки (потребления) Газа по истечении 3 (трех) часов с момента предупреждения об этом Потребителя.

При этом Поставщик не отвечает за какие-либо потери и последствия, понесенные в результате сокращения поставки Газа в этом случае.

3.5. При отклонении месячного объема поставки Газа от объема, указанного в Приложении №1 к Договору, Потребитель в срок до 15 (пятнадцатого) числа (включительно) текущего месяца направляет Поставщику почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью заявку на поставку Газа (далее – Заявка) на следующий месяц с обоснованием отклонений.

Заявка составляется по форме, указанной в Приложении №3 к Договору.

жайлы поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы растаса, келесі айға газ жеткізуге арналған Өтінім Жеткізушімен қабылданды деп танылады.

Келесі айға арналған Өтінім болмаған жағдайда, Газ Жеткізушімен №1 Қосымшаға сәйкес жеткізіледі.

3.6. Газ жеткізу айының ішінде Жеткізушімен расталған Өтінімге сәйкес көлемді немесе келісілген айлық көлемді түзетуге рұқсат етіледі. Бұл ретте, Тұтынушының Газ жеткізу көлемдерін өзгертуге (бұдан әрі - Түзету) арналған түзету өтінімі поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы жіберіледі және Шартта №4 Қосымшада көрсетілген үлгі бойынша Жеткізушімен ағымдағы айдың 25 (жиырма бесінші) (қоса алғанда) күніне дейін қарауға қабылданады.

Бұл ретте, Жеткізушімен келісілген газ көлемі артық алынған жағдайда, Тұтынушы міндетті түрде растама құжаттардың көшірмелерін беріп, газдың артық шығын көлемдерінің себебін көрсетеді.

Жеткізуші Тұтынушының Түзетуін алған күннен бастап 3 (үш) жұмыс күнінің ішінде Газ жеткізу көлемдерін өзгерту жөніндегі шешімі туралы Тұтынушыға поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы растайды немесе бас тартады.

3.7. Газ ай ішінде тұтынушының Газ жеткізуге арналған Өтініміне сәйкес Газды тұтынудың орташа сағаттық нормасына сәйкес, ал өтінім болмаған жағдайда - №1 Қосымшада көрсетілген Газды жеткізудің айлық кестесіне сәйкес жеткізіледі.

3.8. Газды жеткізудің көлемдері және мүмкіндігі магистральдық газ құбырларының және газ тарату жүйелерінің өткізу қабілеті есебімен анықталады.

3.9. Жеткізуші біржақты тәртіппен тұтынушыға Газ беруді бұзушылықтарды жойғанға дейін мынадай жағдайларда:

- 1) Тұтынушы газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздік талаптарын бұзғанда;
- 2) Газды заңсыз тұтынуға әкеп соққан газбен жабдықтау жүйесіне өз бетінше және/немесе заңсыз қосылғанда;
- 3) газбен жабдықтау жүйесі объектілері техникалық істен шыққанда;
- 4) Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудала өткізу және пайдалану қағидаларының 3-тармағында көзделген Газды бөлек есепке алуды жүргізу жөніндегі шарттың талаптары бұзылған жағдайларда тоқтата тұрады.

3.10. Жеткізуші жоспарлы жөндеу жұмыстарын жүргізу және жаңа тұтынушыларды қосу үшін Газ беруді тоқтата тұру туралы тұтынушыны ағытуға дейін кемінде қырық сегіз сағаттан кешіктірмей ескертеді.

3.11. Жеткізуші тұтынушыға алдын ала хабарланған сәттен бастап күнтізбелік бес күннен ерте емес жағдайларда Газ беруді мына жағдайларда:

- 1) Жеткізуші өкілдерін газ құбырларына, газ жабдықтау мен есепке алу аспаптарына жібермегенде;
- 2) газ тарату ұйымының техникалық шарттарын алмай газ желілерін қайта жабдықтағанда;
- 3) Шартта белгіленген тәртіппен және жағдайларда жеткізілген Газ көлемі үшін дебиторлық берешек болса тоқтата тұрады;

Газ беруді тоқтату (шектеу) туралы хабарлама Тұтынушыға электрондық поштамен, пошта жөнелтілімімен, қысқа мәтіндік хабарламамен, мультимедиялық хабарламамен, қолданыстағы мессенджерлермен не хабархаттың немесе шақырудың тіркеліп-бекітілуін қамтамасыз ететін өзге де байланыс құралдары пайдаланылып жіберіледі.

Заявка на следующий месяц считается принятой Поставщиком, если до момента начала месяца поставки Газа Поставщик почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью подтвердил Потребителю о возможности поставки Газа согласно Заявке.

При отсутствии Заявки на следующий месяц, поставка Газа производится Поставщиком согласно Приложению №1.

3.6. В течение месяца поставки допускается корректировка договорного месячного объема либо объема согласно подтвержденной Поставщиком Заявке. В этом случае корректируемая заявка (далее - Корректировка) Потребителя на изменение объемов поставки Газа направляется почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью и принимается Поставщиком к рассмотрению до 25 (двадцать пятого) числа (включительно) текущего месяца по форме, указанной в Приложении № 4 к Договору.

При этом, в случае перебора согласованного Поставщиком объема Газа, Потребитель в обязательном порядке указывает причину перерасходованного объема с предоставлением копий подтверждающих документов.

В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения Корректировки Потребителя, Поставщик почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью подтверждает либо отказывает Потребителю о решении по изменению объемов поставки Газа.

3.7. Газ поставляется в течение месяца согласно среднечасовой норме потребления Газа, согласно Заявкам Потребителя, на поставку Газа, а в случае отсутствия Заявки – согласно помесечному графику поставки Газа, указанному в Приложении №1.

3.8. Объемы и возможность поставки Газа определяются с учетом пропускной способности газопроводов: магистрального и газораспределительных сетей.

3.9. Поставщик в одностороннем порядке приостанавливает подачу Газа Потребителю до устранения нарушений в случаях:

- 1) нарушения Потребителем требований безопасности объектов систем газоснабжения;
- 2) самовольного и/или нелегального подключения к системе газоснабжения, повлекшего незаконное потребление Газа;
- 3) технической неисправности объектов систем газоснабжения;
- 4) нарушений условий договора по ведению раздельного учета Газа, предусмотренного пунктом 3 Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года №96.

3.10. О приостановлении подачи Газа для проведения плановых ремонтных работ и подключения новых потребителей, Поставщик предупреждает Потребителя не позднее, чем за сорок восемь часов до отключения.

3.11. Поставщик не ранее, чем через пять календарных дней с момента предварительного уведомления Потребителя приостанавливает подачу Газа в случаях:

- 1) недопущения представителей Поставщика к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета;
- 2) переоборудования газовых сетей без получения технических условий газораспределительной организации;
- 3) наличия дебиторской задолженности за поставленный объем Газа в порядке и на условиях, установленных Договором.

Уведомление о прекращении (ограничении) подачи газа направляется Потребителю электронной почтой, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением,

3.12. Тұтынушы Шарттың 3.9., 3.11. және 5.7. тармақтарында берілген, газдың берілуін тоқтатын себептерді жойғаннан кейін, сондай-ақ Тұтынушы Шартқа сәйкес берешектерді, тұрақсыздық айыбы төлемдерін, газбен жабдықтау жүйелерінен ажырату және қосу қызметтерін төлегеннен кейін газдың берілуі жаңартылады.

Жеткізуші газды қосу жоспарланған күн туралы Тұтынушыға газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күні хабарлайды. Тұтынушыны ажырату себептері жойылғаннан кейінгі Газды жеткізуді қайтадан бастаудың шекті мерзімі Газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күнінен аспауы тиіс.

Шартта көзделген негіздер бойынша Газдың жеткізілуі қысқартылған немесе тоқтатылған кезде, сондай-ақ жер қойнауын пайдаланушылар мен Газ өндірушілер тарапынан тауарлық газды беруді шектеген жағдайда, Жеткізуші Газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға, ажыратуға байланысты Тұтынушының шығындарына және залалдарына ешқандай жауапты болмайды.

3.13. Авариялық жағдайлардың және өзге еңсерілмейтін күш жағдайларының салдарынан газдың жеткізілуі шектелген жағдайда, Жеткізуші газбен жабдықтаудан тұтынушыларды ажырату кезектілігін белгілеуге шешім, тұтынушыларға Газды жеткізуді шектеу кестесін бекітуге құқылы.

Бекітілген кестелер Тұтынушыға Жеткізушінің диспетчерлік қызметі арқылы 8 () телефонымен хабарланады.

3.14. Тараптар Газды жеткізуге және қабылдауға тікелей қатысы бар, газбен жабдықтау жүйесінде туындауы мүмкін немесе туындаған авариялық және апат алдындағы жағдайларға байланысты оқиғалар туралы бір-біріне дереу хабарлайды.

3.15. Күзгі-қысқы кезеңде Жеткізуші резерв (авария) ретінде отынның басқа да түрлері белгіленген Тұтынушының Газ шығынын газ тұтыну броніне дейін қысқартуды көздеуге құқылы.

4. ГАЗДЫ ЕСЕПКЕ АЛУ ТӘРТІБІ

4.1. Газ көлемінің есебісіз оны жеткізуге және алуға рұқсат етілмейді. Тұтынушымен пайдаланылатын Газдың көлемін есепке алу:

1) Қазақстан Республикасы Мемлекеттік стандартының уәкілетті органында тиісті аттестацияланған, Тараптармен коммерциялық деп танылған, №5 Қосымшада көрсетілген, Газды қабылдау (беру) пункттерінде орнатылған есепке алу аспаптары бойынша;

2) есепке алу аспаптары болмаған жағдайда, олар бұзылған немесе газ жабдығының параметрлеріне сәйкес болмаған, сондай-ақ байқауаралық интервалдың мерзімі өткен кезде – газ тұтыну жабдығының қуаттылығы бойынша жүргізіледі.

4.2. Есепке алу аспаптарының көрсеткіштері олар техникалық түзу болғанда, барлық өлшеу құралдарының лейбл, пломбалары, тексеру туралы сертификаты, паспорттары болса және Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттардың және нормативтердің талаптарына сәйкес барлық рәсімдер дұрыс жүргізілген жағдайда, жарамды деп танылады.

Егер Тараптардың бірінде Газды есепке алу аспабының көрсеткішінің дұрыстығына күмән болған жағдайда, есепке алу аспабын кезектен тыс тексеруден өткізуге байланысты барлық шығындарды бастама жасаған Тарап өзіне алады.

4.3. Жеткізілген газдың көлемі есепке алу аспаптары бойынша есепке алынған жағдайында, Тараптар:

1) есепке алу аспаптарының кез келген торабын және элементін, Газ есебіне қатысы бар бекіткіш арматурасын олардың қалыпты жұмысын бұзбау үшін оларды

действующими мессенджерами либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксацию извещения или вызова.

3.12. Возобновление поставки Газа производится после устранения Потребителем причин приостановления подачи Газа, перечисленных в пунктах 3.9., 3.11. и 5.7. Договора, а также погашения Потребителем задолженности, оплаты неустойки, оплаты услуг по отключению и подключению к системе газоснабжения в соответствии с Договором.

О плановой дате подключения Поставщик сообщает Потребителю в день принятия решения о возобновлении поставки Газа. Предельные сроки возобновления поставки Газа после устранения причин отключения Потребителя не должны превышать 5 (пяти) рабочих дней со дня принятия решения о возобновлении поставки Газа.

Поставщик не будет нести никакой ответственности за последствия и убытки Потребителя, связанные с прерыванием, сокращением или прекращением поставки Газа, по основаниям, предусмотренным Договором, а также в случае ограничения поставки Газа со стороны недропользователей и производителей Газа.

3.13. В случае ограничений поставок Газа, вызванных аварийными ситуациями и другими обстоятельствами непреодолимой силы, Поставщик вправе утвердить график ограничений поставок Газа потребителям, вплоть до установления очередности отключения потребителей от газоснабжения.

Утвержденные графики доводятся до Потребителя через диспетчерскую службу Поставщика по телефону: 8()

3.14. Стороны немедленно извещают друг друга в случаях, связанных с предаварийными и аварийными ситуациями, которые могут возникнуть или возникли на газотранспортной системе, имеющих прямое отношение к поставке и приемке Газа;

3.15. В осенне-зимний период Поставщик вправе предусмотреть сокращение расхода Газа до уровня брони газопотребления Потребителя, у которого в качестве резерва (аварии) установлены другие виды топлива.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ГАЗА

4.1. Поставка и отбор Газа без учета его объема не допускаются. Учет объема Газа, используемого Потребителем, производится:

1) по приборам учета, указанным в Приложении №5, признанным Сторонами как коммерческий, аттестованный надлежащим образом в уполномоченном органе Госстандарта Республики Казахстан;

2) по мощности газопотребляющего оборудования, при отсутствии приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования, а также истечения срока межповерочного интервала.

4.2. Показания приборов учета признаются действительными при их технической исправности, наличии лейбл, пломб, сертификата о поверке, паспорта на все средства измерений и правильности проведения всех процедур в соответствии с требованиями стандартов и нормативов, принятыми в Республике Казахстан.

В случаях, если у одной из Сторон возникли сомнения в правильности показания прибора учета Газа, по все расходы, связанные с внеочередной поверкой прибора учета иницилирующая Сторона берет на себя.

4.3. В случае учета объема поставленного Газа по приборам учета, Стороны имеют право:

1) опломбировать любые узлы и элементы приборов учета, запорную арматуру, имеющую отношение к учету Газа таким образом, чтобы не нарушить его нормальную

пломбалауға құқылы. Пломба салу барлық қажетті мәліметтер көрсетілген Актімен ресімделеді. Пломба салу туралы Актілер Тараптарға беріледі.

2) есепке алу аспаптарының көрсеткіштері жазбасы 8.146-75 Мемлекеттік стандартқа сай келуі тиіс болатын картограммада тіркелетін болса, онда Жеткізуші Тұтынушымен қолданылатын картограммаларға өзінің қолы мен мөрін басуға құқылы, ал Тұтынушы Жеткізушінің қолы қойылған картограммаларды ғана пайдалануға міндетті.

4.4. Тараптар:

- Тараптардың келісімі бойынша жоспарлы;
- есепке алу аспаптарының иесіне ескертпей, жоспардан тыс Газды есепке алу аспаптарын өзара тексеруге құқылы.

Жоспарлы және жоспардан тыс тексерулер жүргізу тексерушілердің газ тұтыну жүйелерінің объектілеріне және ондағы есепке алу аспаптарына, Газдың көлемдерін беруге және есепке алуға байланысты басқа жабдықтарға және құжаттамаларға тәулік бойы кедергісіз қол жеткізуін қамтиды.

Тараптардың бірінші басшылары немесе Тараптардың өкілетті тұлғасы жоспардан тыс тексеру жүргізуге құқығы бар тұлғаларды тағайындайды және тауарлық газды пайдалану тәртібінің бұзылуы анықталған жағдайда фото-бейне жасауға құқығы бар. Кенеттен тексеру жүргізуге өкілеттігі бар тұлғалардың тізімінің көшірмесі Тұтынушыға беріледі.

Ескі тізім жойылғаннан кейін тізім жаңартылады.

Газды есепке алу аспаптары орнатылған күзетулі ыйық пен ғимаратқа оту жеке куәліктің көрсетуімен жүзеге асырылады. Күзетші және өкілетті өкіл есепке алу аспаптарына тексерушінің тәулік бойы кедергісіз отуын қамтамасыз етуге және өз аумағында ертіп жүруге, сонымен қатар, тиісті актілерге қол қоюға міндетті.

4.5. Газды жеткізу айында нақты жеткізілген Газдың көлемі Газды жеткізу актімен (бұдан әрі - Акт) расталады.

Тараптар есепті кезеңнен кейінгі айдың 1 күніне дейін Шарттың №2 Қосымшасына сәйкес осы Актіні құрады және Акт ресімделген күннен бастап бір күннің ішінде газ жеткізу айының соңғы күні қойылатын Актіге қол қоюға міндетті.

4.6. Тұтынушы жеткізілген Газдың көлемдерін анықтаумен келіспеген жағдайда, бір күндік мерзімде Жеткізушіге жазбаша түрде Актіге қол қоюдан дәлелді бас тартуды жолдайды. Тұтынушы дәлелді бас тартуда міндетті түрде Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетеді.

4.7. Тұтынушы көрсетілген мерзімде дәлелді бас тартуды бермесе не осындай бас тартуды Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетпей берсе, Жеткізуші Шартқа №1 Қосымшада көрсетілген көлемдерден өз бетінше көлемдерді бөледі, көлемдер Тараптармен қабылданды деп саналады және олар толық көлемдегі Актіге қол қоюға міндетті.

4.8. Газды жеткізу акті Шарттың ажырамас бөлігі және Тараптар арасындағы өзара есептесулер үшін негіз болып табылады.

4.9. Ұәкілетті органмен белгіленген Газды есепке алу аспаптарын аралық тексеруден өткізу интервалының аяқталуына байланысты не Жеткізушінің берген ұйғарымы (хабарламасы) негізінде және Газды есепке алу аспаптарын тексеруді жүргізу үшін Газ бесудің тоқтатылуына байланысты Жеткізушінің есепке алу аспабы жоспарлы тексерілген жағдайда, Жеткізуші Тұтынушыда өндірістің тоқтауына байланысты Тұтынушының шығындарына (алынбаған пайдаға) жауапты болмайды.

работу. Наложение пломбы оформляется Актом с указанием всех необходимых сведений. Акты о наложении пломбы вручаются Сторонам.

2) в случаях, если показания приборов учета регистрируются на картограммах, записи которых должны соответствовать ГОСТу 8.146-75. Поставщик имеет право подписать и поставить свои печати на картограммы, используемые Потребителем, а Потребитель обязан использовать только картограммы, подписанные Поставщиком.

4.4. Стороны имеют право проводить взаимные проверки приборов учета Газа:

- плановые, по согласованию Сторон;
- внеплановые, без предупреждения владельца приборов учета.

Проведение плановых или внеплановых проверок включают в себя круглосуточный беспрепятственный доступ проверяющих к объектам газопотребляющей системы и имеющимся там приборам учета, документации и другому оборудованию, связанных с подачей и учетом объемов Газа.

Лица, имеющие право внеплановой проверки, назначаются первыми руководителями или уполномоченным лицом Сторон и имеют право проводить фото-видео фиксацию в случае обнаружения нарушений порядка пользования товарным газом. Копия списка лиц, имеющих полномочия для внезапной проверки, предъявляются Потребителю.

Обновление списка производится после аннулирования старого.

Проход на охраняемую территорию и в помещение, где находятся приборы учета Газа, осуществляется по предъявлению удостоверения личности. Охрана и уполномоченный представитель обязаны обеспечить круглосуточный беспрепятственный доступ к приборам учета и сопровождать проверяющего по своей территории, а также расписываться в соответствующих актах.

4.5. Объем Газа, фактически поставленного в месяце поставки, подтверждается Актом поставки Газа (далее - Акт).

Стороны до 1 числа месяца, следующего за расчетным периодом, в соответствии с Приложением №2 к Договору, оформляют указанный Акт, и в течение одного дня со дня оформления Акта обязаны подписать указанный Акт, датируемый последним числом месяца поставки газа.

4.6. Потребитель, в случае несогласия с определением объема поставленного Газа, в однодневный срок, направляет Поставщику в письменной форме мотивированный отказ от подписания Акта. В мотивированном отказе, Потребителем, в обязательном порядке, указывается неоспариваемый объем Газа, а также обоснования по оспариваемому объему Газа.

4.7. В случае непредоставления Потребителем в указанный срок мотивированного отказа, либо предоставление такого отказа без указания неоспариваемого объема Газа, и обоснований по оспариваемому объему Газа, Поставщик разделяет объемы самостоятельно исходя из объема, указанного в Приложении № 1 к Договору и объемы считаются принятыми Сторонами, и Стороны обязаны подписать Акт в полном объеме.

4.8. Акт на поставку Газа является неотъемлемой частью Договора и основанием для взаиморасчетов между Сторонами по Договору.

4.9. В случае плановой поверки прибора учета Потребителя, в связи с истечением его межповерочного интервала (установленного Уполномоченным органом либо на основании выданного предписания (уведомления)

4.10. Жеткізушінің өкілдерімен Тұтынушының пломбаны ұзу, Тұтынушының Газды рұқсатсыз алу (ұрлау) мүмкіндігіне жол беретін пломбаны жұлып алуға, пломбаны не есепке алу аспабына ықпал еткені, техникалық шарттарды алмай – газбен жабдықтау жүйесіне өздігінен қосылуы, қосымша газ жабдығын немесе қуатын ұлғайта отырып жабдықты монтаждауы, сондай-ақ газ тарату ұйымының келісімінез – есепке алу аспаптарын монтаждауы, бөлшектеуі, пайдалануға жарамды есепке алу аспабын ауыстыруы айқындалған жағдайда, Жеткізуші соңғы тексеру өткізілген күннен бастап анықталған күнге дейінгі, бірақ екі айдан аспайтын кезеңге пайдалану жауапкершілігі шегінде газ құбырының өткізгіштік қабілеті бойынша Газ шығынына қайта есеп жүргізеді.

Есепке алу аспаптарына дейін және Газды ұрлау фактілері және Газды ұрлаудың басқа түрлері анықталған жағдайда, Өнім беруші мұндай факт туралы аумақтық ішкі істер органдарын дереу хабардар етеді және бұзушылық фактісін одан әрі құжаттай отырып, оқиға болған жерді бірлесіп тексереді.

Газбен жабдықтауға қосылу схемасын тексеру Жеткізушінің өкілдерімен құрылған, газбен жабдықтауға қосылу схемасын тексеру актісімен расталады.

4.11. Шарттың 4.10-тармағында айтылған бұзушылықтар Тараптардың өкілдерімен қол қойылатын, айқындалған бұзушылықтар актісімен ресімделеді. Тұтынушы жасалған актіге қол қойудан бас тартқан жағдайда, оған заңды күш беру үшін айқындалған бұзушылықтар актісінде құрамында 3 (үш) адамнан кем емес Жеткізуші өкілінің қолының болуы жеткілікті болып саналады. Айқындалған бұзушылықтар актісі әр Тарапқа бір дана бойынша, екі данада құрылады. Айқындалған бұзушылықтар Акті негізінде Жеткізуші Шарттың 4.10- тармағына сәйкес Газ көлемін қайта есептеуді жүргізеді.

4.12. Газды жеткізуді есептеу сағаты Астана қаласының уақытымен сағат 13-00 - болып табылады. Тұтынушы күн сайын сағат 14-00-ге дейін (аптаның жұмыс күндерінде Астана уақытымен) Жеткізушіге телефонмен, факспен, электрондық поштамен немесе басқа тәсілмен өткен тауліктерде және өсімді нәтижемен нақты алынған Газ көлемдері туралы жедел ақпаратты жолдайды..

4.13. Газ тұтыну жүйесінің объектілеріндегі Газды есепке алу аспабын ұстауға, техникалық жағдайына және тексерілуіне есепке алу аспаптарының иелері жауапты болады.

4.14. Жеткізушінің Газды есепке алу аспабы Тұтынушының аумағында болған жағдайда, оның сақталуына соңғы жауапты болады.

4.15. Жеткізуші өкілімен бөлу шекарасынан есепке алу аспабына дейінгі учаскеде газдың шығуы анықталған кезде, Газдың шығуы туралы тиісті акт құрылады. Бұл жағдайда есепке алынбаған Газ көлемі тиісті әдістемеге сәйкес есептеледі және Тұтынушымен соңғы тексеру күнінен бастап қайтарылады.

4.16. Газдың көлемін өлшеу бірлігін есепке алу мақсатында Цельсий бойынша 20 градус температура және сынап бағанының 760 миллиметр қысымы кезінде газдың бір текше метрі қабылданады.

4.17. Егер сыртқы орта параметрлері Шарттың 4.16 тармағында көрсетілгеннен ерекшеленген жағдайда, ал есепке алу аспаптары тиісті корректормен жабдыкталмаса, Жеткізуші пайдалану жөніндегі басшылыққа, есепке алу аспабының паспортына сәйкес немесе заңнамамен белгіленген тәртіппен Газдың жұмыс параметрлерін стандарттар шарттарына келтіру жолымен корректорларсыз есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін қайта есептеуді жүзеге асырады.

Поставщика, и приостановкой подачи Газа для проведения поверки приборов учета Газа), Поставщик не несет ответственность за убытки (упущенную выгоду) Потребителя, связанную с остановкой производства у Потребителя.

4.10. При обнаружении представителями Поставщика срыва пломбы, воздействия на пломбу либо прибор учета, допускающие возможность несанкционированного (хищения) Газа, без получения технических условий: самостоятельное подключение к системе газоснабжения, монтаж дополнительного газового оборудования или оборудования с увеличением мощности, без согласия газораспределительной организации – подключение к системе газоснабжения, монтаж, демонтаж газового оборудования и приборов учета, замена пригодного к использованию прибора учета, Поставщик производит перерасчет расхода Газа по пропускной способности газопровода на границе эксплуатационной ответственности, за период со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев.

При выявлении фактов хищения Газа до прибора учета и иные виды хищения Газа, Поставщик незамедлительно уведомляет территориальные органы внутренних дел о таком факте и совместно производит осмотр места происшествия с дальнейшим документированием факта нарушения.

Проверка схем подключения к газоснабжению подтверждается составленным представителями Поставщика актом проверки схем подключения к газоснабжению.

4.11. Нарушения, оговоренные пунктом 4.10. Договора оформляются Актом выявленных нарушений, который подписывается представителями Сторон. В случае отказа Потребителя от подписания составленного Акта, для признания ему юридической силы считается достаточным наличие в Акте выявленных нарушений подписей представителей Поставщика в составе не менее 3 (трех) человек. Акт выявленных нарушений составляется в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон. На основании Акта выявленных нарушений Поставщик производит перерасчет объема Газа, в соответствии с пунктом 4.10. Договора.

4.12. Расчетным часом поставки Газа является 13-00 часов времени г. Астана. Потребитель ежедневно до 14-00 час. (время Астаны, в рабочие дни недели) направляет Поставщику по телефону, факсу, электронной почтой или иным способом оперативную информацию об объемах Газа, фактически полученных за истекшие сутки и с нарастающим итогом.

4.13. Ответственность за содержание, техническое состояние и поверку приборов учета Газа на объектах газопотребляющей системы несут владельцы приборов учета.

4.14. В случае нахождения прибора учета Газа Поставщика на территории Потребителя, ответственность за его сохранность несет последний.

4.15. При обнаружении представителем Поставщика утечки Газа, на участке от Границы раздела до прибора учета, составляется соответствующий акт об утечке Газа. Объем неучтенного Газа, в этом случае, рассчитывается согласно существующей методике и возмещается Потребителем с даты последней проверки.

4.16. В целях учета за единицу измерения объема Газа принимается один кубический метр газа при температуре 20 градусов по Цельсию и давлении 760 миллиметров ртутного столба.

4.17. В случае если параметры внешней среды отличаются от указанных в пункте 4.16 Договора, а приборы учета не оснащены соответствующим корректором, Поставщик

4.18. Тұтынушы Жеткізушімен тәуліктің кез келген уақытында Газды жеткізу режимдерін өзгертуге жедел ықпал ету үшін Газды тұтыну объектісін телефон байланысымен қамтамасыз етеді. Телефон байланысы болмаған жағдайда, Жеткізуші газды жеткізу режиміне жауапты болмайды.

5. ТӨЛЕМ ТӘРТІПТЕРІ

5.1. Тұтынушы нақты алынған газ үшін ақы төлеуді Жеткізушінің есеп айырысу шотына шот-фактура берілген сәттен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде Шартқа №1 қосымшада көрсетілген газ бағасы бойынша жүргізеді.

5.2. Газдың бағасы негіздемелер болған жағдайда, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес өзгертілуі мүмкін.

Газ бағасының өзгергені туралы ақпарат Тұтынушыға бұқаралық ақпарат құралдары (БАҚ) арқылы жеткізіледі.

5.3. Шарттың жалпы сомасы №1 Қосымшада көрсетіледі және Газ бағасының өзгеруіне сәйкес өзгертілуі мүмкін. Бұндай жағдайда Тараптар бағаның өзгеруін оған сәйкес Шарттың жалпы сомасының өзгеруін есепке ала отырып, Шартқа қосымша келісімге қол қояды.

5.4. №1 Қосымшаға сәйкес баға бойынша есептелген, бір айда нақты жеткізілген Газ бағасының сомасы Газды жеткізу Актісімен расталады. Жеткізуші оның негізінде есепті айдан кейінгі айдың 15-ші күнінен кешіктірілмей шот-фактура қояды.

5.5. Шарттың 4.6-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың даусыз көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол қоюдан бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

5.6. Шарттың 4.7-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың қабылданған көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол қоюдан бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

5.7. Тұтынушы газ үшін төлем бойынша өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші:

- Шарттың 8.2-тармағына сәйкес өсімпұл қолдануға;
- Шарттың 3.11-тармағына сәйкес Газ жеткізуді тоқтатуға құқылы.

Бұл ретте Жеткізуші Газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға байланысты залалдар мен шығындар үшін жауап бермейді.

5.8. Тараптар ай сайын әр айдың 25 (жиырма бесінші) күніне дейін Жеткізуші ресімдеген Газ жеткізу және жүргізілген төлемдер жөніндегі салыстырып тексеру Актіге қол қояды.

Салыстырып тексеру актісіне әр Тараптың бірінші басшысы немесе өкілетті өкілі және бас бухгалтері қол қояды және Тараптардың мөрлерімен расталады.

5.9. Газ үшін төлем сомасынан бірінші кезекте өсімақы және газдың артық жұмсалғаны үшін сома өтеледі, екінші кезекте газ үшін берешек сомасы және нортариалдық/сорт шығындары өтеледі, үшінші кезекте ағымдағы кезек үшін тұтынылған газ сомасы есептеледі.

Егер ағымдағы ай үшін төлем сомасы нақты жеткізілген Газдың бағасынан артық болса, онда артық сома келесі ай үшін төлем есебіне саналады.

6. ТАРАПТАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫ МЕН МІНДЕТТЕРІ

6.1. Тұтынушы:

- 1) Шартта белгіленген сападағы және айтылған сандағы Газды алуға және пайдалануға;
- 2) заңнамада белгіленген тәртіпте Газ бағасы туралы ақпаратты алуға;

осуществляет перерасчет показаний приборов учета Газ без корректоров путем приведения рабочих параметров Газ к стандартным условиям, согласно руководства по эксплуатации, паспорта прибора учета, либо в установленном законодательством порядке.

4.18. Потребитель обеспечивает телефонную связь объекта потребления Газ с Поставщиком, для оперативного реагирования на изменения режимов поставки Газ в любое время суток. В случае отсутствия телефонной связи Поставщик не несет ответственности за режим поставки Газ.

5. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ

5.1. Оплата производится Потребителем на расчетный счет Поставщика за фактически полученный газ в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента выставления счет-фактуры, по цене на Газ, указанной в Приложении №1 к Договору.

5.2. Цена Газ может быть изменена в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, при наличии оснований.

Информация об изменении цены на Газ доводится до Потребителя через средства массовой информации (СМИ).

5.3. Общая сумма Договора указывается в Приложении №1 и может изменяться в соответствии с изменением цены на Газ. В этом случае Стороны подписывают дополнительное соглашение к Договору, с учетом изменения цены, и соответственно, общей суммы Договора.

5.4. Сумма стоимости фактически поставленного Газ за месяц, рассчитанная по цене согласно Приложению №1, подтверждается Актом на поставку Газ, на основании которого, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, Поставщиком выставляется счет-фактура.

5.5. В случае, оговоренном в пункте 4.6. Договора, оплата неоплачиваемого объема Газ должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газ.

5.6. В случае, оговоренном в пункте 4.7. Договора, оплата принятого объема Газ должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня истечения срока предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газ.

5.7. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за Газ Поставщик имеет право:

- применять пению согласно пункту 8.2. Договора;
- приостановить поставку Газ в соответствии с пунктом 3.11 Договора.

При этом, Поставщик не несет ответственность за последствия и убытки Потребителя, связанные с сокращением или прекращением поставки Газ.

5.8. Ежемесячно до 25-го (двадцать пятого) числа каждого месяца Стороны подписывают оформленный Поставщиком Акт сверки взаиморасчетов по поставке Газ и произведенным платежам.

Акт сверки взаиморасчетов подписывается первыми руководителями, или уполномоченными лицами и главными бухгалтерами каждой из Сторон и заверяется печатями Сторон.

5.9. Из суммы оплаты за Газ в первую очередь погашается пеня и сумма за перерасход Газ, во вторую очередь погашается сумма задолженности за Газ и нотариальные/судебные издержки, в третью очередь засчитывается сумма потребленного Газ за текущий период.

Если сумма оплаты за текущий месяц превышает стоимость фактической поставки Газ, то сумма

- 3) Шарттарды жасауға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сот органдарына өтініш білдіруге;
- 4) Жеткізушіге бір ай бұрын Шарттың бұзылатыны туралы хабарланған және Газ жеткізу үшін толық төлем жасалған жағдайда, Жеткізушімен жасалған Шартты бір жақты тәртіппен бұзуда құқылы.

6.2. Тұтынушы:

- 1) Шарт талаптарына сәйкес төлемді толық көлемде және уақытылы жүргізуге;
- 2) Газды пайдалану кезінде техникалық қауіпсіздік талаптарын сақтауға;
- 3) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Жеткізушімен белгіленген техникалық талаптарды орындауға;
- 4) Газды Шарт талаптарына сәйкес пайдалануға, оның тиімді жұмсалуды қамтамасыз етуге, газ тұтыну режимін және оперативті-диспетчерлік тәртіпті сақтауға;
- 5) Шартты бұзатын жағдайда, Шарт бойынша толық төлем жүргізіп, Жеткізушіге Шарт бұзылғанға дейін бір ай бұрын кешіктірмей хабарлауға;
- 6) объектілердің үздіксіз жұмысының бұзылуын болдырмау үшін резерв ретінде басқа отын түрлері орнатылған тұтынушыларда қажетті мөлшерде резервті (авариялық) отын түрі болуы тиіс және қажеттілік болған жағдайда, энергиямен қамтамасыз ететін қосымша резерв көзі ретінде оны іске қосуға міндетті;
- 7) Жеткізушіге өндірісті жоспарлы тоқтау туралы осындай тоқтату болғанға дейінгі 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын хабарлауға;
- 8) Жеткізушінің диспетчерлік пунктіне тәулігіне жеткізілген газдың көлемі, оның тәуліктік орташа қысымы, температурасы және қысым айырмасы туралы ақпаратты беретін өзінің жауапты тұлғасын тағайындауға;
- 9) ай сайын, айдың 25-не дейін Шарттың 5.8.-тармағына сәйкес салыстырып тексеру актілеріне қол қоюға;
- 10) Шартты жасау кезінде, сонымен қатар одан кейін жыл сайын 15 қаңтарға дейінгі мерзімде газ тұтыну жүйелері мен газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартын ұсынуға;
- 11) Газды есепке алу схемасын өзгертуге немесе бұзуда байланысты кез келген жұмыс түрін жүргізу кезінде жұмысты бастамас бұрын газ тарау ұйымының техникалық шарттарын алуға;
- 12) келесі санаттарға жатқызылған кезде:
 - 12-1) электр станцияларының тізбесіне енгізілген тұтынушыға халықты, заңды тұлғаларды, цифрлық майнингті жүзеге асыратын тұлғаларды энергиямен жабдықтау үшін Газдың пайдаланылуын бөлек есепке алуды жүргізу жөніндегі;
 - 12-2) ірі коммерциялық тұтынушыға әлеуметтік маңызы бар азық-түлік тауарларын, сондай-ақ халық пен заңды тұлғалар үшін жылу және (немесе) электр энергиясын және басқа да тауарларды өндіру үшін Газдың пайдаланылуын бөлек есепке алуды жүргізу жөніндегі;
 - 12-3) цифрлық майнингті жүзеге асыратын тұлғаға цифрлық майнингті және өзге де қызметті жүзеге асыруға Газдың пайдаланылуын бөлек есепке алуды жүргізу жөніндегі;
 - 12-4) электр энергиясын өндіруді жүзеге асыратын тұлғаға цифрлық майнингті жүзеге асыратын тұлғаларға және өзге де тұлғаларға электр энергиясын өндіру үшін Газдың пайдаланылуын бөлек есепке алуды жүргізу жөніндегі;
 - 12-5) электр энергиясымен жабдықтауды жүзеге асыратын тұлғаға цифрлық майнингті жүзеге асыратын тұлғаларға және өзге де тұлғаларға электр энергиясын өткізу көлемін бөлек есепке алуды жүргізу жөніндегі міндеттемелерді көздеуге міндетті.

6.3. Жеткізуші:

- 1) жеткізілген Газ үшін төлемді толық көлемде және уақытылы алуға;

превышения засчитывается в счет оплаты за следующий месяц.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6.1. Потребитель имеет право:

- 1) получать и использовать Газ установленного качества и в количестве, оговоренном в Договоре;
- 2) в установленном законодательством порядке получать информацию о цене на Газ;
- 3) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договоров;
- 4) расторгнуть Договор с Поставщиком в одностороннем порядке, при условии уведомления об этом Поставщика не позднее, чем за месяц, и полной оплаты за поставку Газа.

6.2. Потребитель обязан:

- 1) своевременно и в полном объеме производить оплату согласно условиям Договора;
- 2) соблюдать требования техники безопасности при использовании Газа;
- 3) выполнять технические требования, устанавливаемые Поставщиком в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- 4) использовать Газ в соответствии с условиями Договора, обеспечивать его рациональное расходование, соблюдать режим газопотребления и оперативно-диспетчерскую дисциплину;
- 5) уведомить Поставщика при расторжении Договора не позднее, чем за один месяц до момента расторжения, при условии полной оплаты по Договору;
- 6) потребители, для которых в качестве резервных (аварийных) установлены другие виды топлива, для предотвращения нарушений непрерывной работы объектов обязаны иметь резервный (аварийный) вид топлива в достаточном количестве и при необходимости вводить его в действие, как дополнительный резервный источник энергоснабжения;
- 7) уведомить Поставщика о плановой остановке производства за 30 (тридцать) календарных дней до такой остановки;
- 8) назначить своего ответственного представителя, который представляет информацию на диспетчерский пункт Поставщика об объеме поставки Газа за сутки, его среднесуточном давлении, температуре и перепаде давления;
- 9) ежемесячно до 25-го числа месяца подписывать акты сверок согласно пункту 5.8. Договора;
- 10) при заключении Договора, а также в последующем ежегодно в срок до 15 января предоставлять договор технического обслуживания газопотребляющих систем и газового оборудования;
- 11) при проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета Газа, перед началом работ получить технические условия газораспределительной организации;
- 12) при отнесении к следующим категориям предусматривать обязательства:
 - 12-1) к потребителю, включенному в перечень электростанций, по ведению раздельного учета использования Газа для энергоснабжения населения, юридических лиц, лиц, осуществляющих цифровой майнинг;
 - 12-2) к крупному коммерческому потребителю по ведению раздельного учета использования Газа для производства социально значимых продовольственных товаров, а также тепловой и (или) электрической энергии для населения и юридических лиц и других товаров;

- 2) Газдың тұтынылуына және Газ жеткізу үшін төлемнің уақытылы төленуіне бақылау жасауға;
- 3) Шартпен көзделген жағдайларда Газдың жеткізілуін тоқтатуға;
- 4) Тұтынушыдан газ жабдықтарының және Газды есепке алу аспаптарының қауіпсіз пайдаланылуын қамтамасыз етуді талап етуге;
- 5) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Тұтынушымен газ тұтыну режимін сақтау үшін міндетті техникалық талаптарды белгілеуге;
- 6) Тұтынушы нақты қойылған шот-фактура бойынша төлемді 90 (тоқсан) күнтізбелік күннен аса өтемеген жағдайда, Тұтынушы туралы барлық қолында бар ақпаратты «Қазақстан Республикасындағы кредиттік бюролар және кредиттік тарихты қалыптастыру туралы» ҚР Заңына сәйкес Кредит бюросына беруге;
- 7) расталған көлем болмаған жағдайда, Газды жеткізу көлемдерін арттырудан бас тартуға;
- 8) Тұтынушы криптовалюта майнинг бойынша қызметті жүзеге асыратын компаниялар үшін немесе майнингтік фирмаларға электр энергиясын тасымалдайтын және/немесе өткізетін компаниялар үшін электр энергиясын өндіру мақсатында, Газды пайдаланған жағдайда Тұтынушыға Газ беруді шектеуге;
- 9) жеткізушінің келісімінсіз газдың артық шығыны болған кезде Ұлттық оператормен келісілген газ ресурстары болмаған жағдайда, Тұтынушыға Газ беруді шектеуге/тоқтатуға құқылы.

6.4. Жеткізуші:

- 1) Шартпен белгіленген мерзімде жеткізілген Газдың сапасына және санына бақылау жасауға және есеп жүргізуге;
- 2) тұтынылатын Газ көлемдерін бақылауға;
- 3) Шарттың 5.4.-тармағына сәйкес ай сайын Тұтынушыға шот-фактураларды беруге;
- 4) Газды жеткізуге ықпалын тигізетін кез келген төтенше жағдайлар немесе авариялар туралы Тұтынушыға дереу хабарлауға, сонымен қатар Газды жеткізуді тұрақты ету үшін барлық қажетті іс-әрекеттерді қабылдауға;
- 5) Тұтынушыға немесе оның уәкілетті өкіліне Газды жеткізу мәселелері жөніндегі ақпаратты беруге міндетті.

7. ТАРАПТАРДЫ ШЕКТЕУ

- 7.1. Тараптарға Қазақстан Республикасының заңнамасын бұзатын немесе Тараптардың құқықтарын шектейтін өзге іс-әрекеттерді жасауға тыйым салынады.

8. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ

- 8.1. Жеткізушінің келісімінсіз газдың артық шығыны болған кезде, Тұтынушы төмендегі коэффициенттердің қолданылуымен әр тәулік үшін Шартпен белгіленген көлемнен артық алынған Газ көлемінің бағасын қосымша төлейді:

15 сәуірден 15 қазанға дейін - 1,2;

15 қазаннан 15 сәуірге дейін - 1,5.

Жоғарыда көрсетілген коэффициенттердің қолданылуымен есептелген Газ шығынының сомасы Тұтынушымен газды алу жөніндегі міндеттемелердің тиісті түрде орындалмағаны үшін айыпакы болып танылады.

Газды тұтынудың артуына негізді себептер болып шығарылатын өнімдердің және/немесе көрсетілетін қызметтердің көлемдерінің артуы, сондай-ақ ауа-райы жағдайлары қабылданады. Қалған барлық жағдайлар негізсіз болып саналады.

- 8.2. Тұтынушы Шарттың 5.1.-тармағында көрсетілген мерзім өткен сәттен бастап, есепті кезеңде нақты жеткізілген Газ үшін төлем жөніндегі өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші берешектер толық өтелген сәтке дейін бар берешекке әрбір кешіктірілген күн

12-3) лицу, осуществляющему цифровой майнинг, по ведению раздельного учета использования Газа на осуществление цифрового майнинга и иную деятельность;

12-4) лицу, осуществляющему производство электрической энергии, по ведению раздельного учета использования Газа для производства электрической энергии для лиц, осуществляющих цифровой майнинг, и иных лиц;

12-5) лицу, осуществляющих снабжение электрической энергией потребителей, по ведению раздельного учета объема реализации электрической энергии лицам, осуществляющим цифровой майнинг, и иным лицам.

6.3. Поставщик имеет право:

- 1) своевременно и в полном объеме получать оплату за поставку Газа;
- 2) осуществлять контроль потребления и своевременности оплаты за поставку Газа;
- 3) приостановить поставку Газа в случаях, предусмотренных Договором;
- 4) требовать обеспечение Потребителем безопасной эксплуатации газового оборудования и приборов учета Газа;
- 5) устанавливать в соответствии с законодательством Республики Казахстан технические требования, обязательные для соблюдения Потребителем режима газопотребления;
- 6) в случае непогашения Потребителем оплаты по фактической выставленной счет-фактуре свыше 90 (девяноста) календарных дней передавать всю имеющуюся информацию о Потребителе в Кредитное бюро согласно Закону РК «О кредитных бюро и формировании кредитных историй в РК»;
- 7) отказать в увеличении объемов поставки Газа в случае отсутствия подтвержденного объема Газа;
- 8) ограничить подачу Газа Потребителю в случае использования газа Потребителем в целях выработки электрической энергии для компаний, осуществляющих деятельность по майнингу криптовалют, либо для компаний, транспортирующих и/или реализующих электрическую энергию майнинговым фирмам;
- 9) при перерасходе Газа без согласования с Поставщиком ограничить/прекратить подачу Газа Потребителю, в случае отсутствия ресурсов Газа, согласованных Национальным оператором.

6.4. Поставщик обязан:

- 1) вести учет и контроль качества и количества поставляемого Газа в установленные Договором сроки;
- 2) контролировать объем потребляемого Газа;
- 3) предъявлять ежемесячно Потребителю счет-фактуру в соответствии с пунктом 5.4. Договора;
- 4) незамедлительно информировать Потребителя о любых чрезвычайных ситуациях или авариях, которые могут повлечь за собой поставку Газа, а также предпринять все необходимые действия для нормализации поставки Газа;
- 5) предоставлять Потребителю или его уполномоченному представителю информацию по вопросам поставки Газа.

7. ОГРАНИЧЕНИЕ СТОРОН

- 7.1. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

- 8.1. При перерасходе Газа без согласования с Поставщиком, Потребитель дополнительно оплачивает стоимость объема Газа, полученного (отобранного) им сверх установленного Договором объема, за каждые сутки с применением коэффициента:

с 15 апреля до 15 октября - 1,2;

с 15 октября до 15 апреля - 1,5.

Сумма за перерасход Газа, рассчитанная с применением вышеуказанных коэффициентов, признается неустойкой за ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по отбору Газа.

- үшін, ақшалай міндеттемелерді нақты орындау күні әрекет ететін, Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген қайта қаржыландырудың 1,5 есе мөлшерлемесі мөлшерінде өсімпұл есептейді.

8.3. Шарттың талаптарына сәйкес тұрақсыздық айыбын есептеу және есептеу әр ай бойынша жеке жүргізіледі. Тұрақсыздық айыбын төлеу Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

8.4. Жеткізушінің кінәсінен газды жеткізу көлемі бұзылған немесе төмендеген жағдайда тұтынушы жеткізілмеген газ құны сомасынан Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген қайта қаржыландыру мөлшерлемесінің 1,5 еселенген мөлшерінде жеткізілмеген әрбір күн үшін, бірақ жеткізілмеген газ көлемі сомасының 10% (он пайызынан) аспайтын мөлшерде жеткізушіге өсімпұл қолдануға құқылы.

Тұрақсыздық айыбын есептеу мерзімінің басталуы есептік кезеңнен кейінгі айдың бірінші күні болып табылады.

9. ФОРС-МАЖОР ЖАҒДАЙЛАРЫ

9.1. Егер бұл табынға зілзалалар; әскери іс-қимылдар; террористік актілер; газ тасымалдау жүйесіндегі не газдың меншік несі болып табылатын өндірісіндегі авариялар мен авариялық жағдайлар; жеткізуші бақыламайтын, газ жеткізуге ықпал ететін үкіметаралық келісімдер; оның шектелуіне әкеп соққан құқықтық актілер мен мемлекеттік органдардың іс-әрекеттері сияқты еңсерілмейтін күш мән-жайларының салдары болып табылса, Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін жауаптылықтан босатылады. Бұл жағдайда Тараптардың ешқайсысы шығындарды өтеуге құқылы болмайды. Тараптардың кез келгенінің талабы бойынша бұл жағдайда шарт бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын айқындайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте, Тараптар еңсерілмейтін күш жағдайлары басталғанға дейін туындаған, Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатылмайды.

Еңсерілмейтін күш мән-жайлары туындаған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде бұл туралы бір-бірін хабардар етеді, кейіннен Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымы растаған форс-мажор мән-жайларының басталу күні мен сипаттамасын нақтылайтын жазбаша хабарламамен тапсырады не пошта арқылы жібереді.

9.2. Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерді орындауына кедергі келтіретін жағдай деңгейіндегі мерзімге ғана тоқтатылуы мүмкін.

Егер еңсерілмейтін күш жағдайлары 3 (үш) немесе одан көп айға созылса, әр Тарап шартты бұзуға болжаған күннен 20 (жиырма) күттізбелік күн бұрын келесі тарапқа шындығын ала хабарлаған жағдайда, Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте, Тараптар 30 (отыз) күттізбелік күн ішінде Шарт бойынша барлық өзара есеп айырысуларды жүргізуге міндеттенеді.

10. ДАУЛАРДЫ ШЕШУ ТӘРТІБІ

10.1. Шарт бойынша немесе оған байланысты Тараптардың арасында туындаған барлық даулар мен келіспеушіліктер Тараптар арасында келіссөздер жүргізу арқылы шешіледі.

10.2. Келіспеушіліктер мен дауларды келіссөз арқылы шешу мүмкін болмаған жағдайда, олар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес тәртіппен сот тәртібімен қарауға жатады.

Под обоснованными причинами увеличения потребления Газа понимается увеличение объемов выпускаемой продукции и/или оказываемых услуг, а также погодные условия. Все остальные случаи считаются необоснованными.

8.2. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за фактически поставленный в расчетном периоде Газ, с момента истечения срока, указанного в пункте 5.1. Договора, Поставщик, начисляет Потребителю пени в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день фактического исполнения денежного обязательства, за каждый день просрочки к существующей задолженности, до момента полного погашения задолженности.

8.3. Расчет и начисление неустойки согласно условиям Договора, производится по каждому месяцу отдельно. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

8.4. В случае срыва или снижения объемов поставки Газа по вине Поставщика, Потребитель вправе применить к Поставщику пени в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан от суммы стоимости недопоставленного Газа, за каждый день недопоставки, но не более 10% (десяти процентов) от суммы недопоставленного объема Газа.

Началом срока начисления неустойки является первый день месяца, следующий за расчетным периодом.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА ФОРС-МАЖОРА

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, к которым относятся: стихийные бедствия; военные действия; террористические акты; аварии и аварийные ситуации на газотранспортной системе, либо у производителя, являющегося собственником Газа, неконтролируемые Поставщиком, межправительственные соглашения, влияющие на поставку Газа; правовые акты и действия государственных органов, повлекшие его ограничение. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств по Договору. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств форс-мажора, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

9.2. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться 3 (три) и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой Стороны не менее, чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение 30 (тридцати) календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

11. ҚОРЫТЫНДЫ ЕРЕЖЕЛЕР

- 11.1. Шарт 2026 жылдың «01» қаңтарынан бастап күшіне енеді және 2026 жылдың «31» желтоқсанға дейін, ал ақшалай міндеттемелерді орындау бойынша олар толық орындалғанға дейін әрекет етеді.
- 11.2. Тұтынушы Шартқа қол қоя отырып, Жеткізушінің келесі әрекеттеріне Шарттың 6.3-тармағының б) тармақшасында көзделген жағдайда, «Мемлекеттік кредит бюро» АҚ-на ақпарат беруіне өз келісімін береді;
- 11.3. Шартқа өзгертулер, толықтырулар, Шарт шеңберіндегі Тараптардың келісімдері жазбаша түрде ресімделеді және екі Тараптан қол қойылған сәттен бастап заңды күштері бірдей, Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.
- 11.4. Шарт мемлекеттік және орыс тілдерде екі данада жасалды. Егер Шарттың мемлекеттік және орыс тілдерінде жасалған мәтініне байланысты келіспеушілік туып жатса, Тараптар Шарт талаптарын орыс тіліндегі мәтінінің мазмұнына сәйкес талдау жасайды.
- 11.5. Тараптар бірінші басшы ауысқан, заңды мекенжайлары, банкілік деректемелері, атаулары, ведомствалық жабдықтары, меншік нысандары өзгерген жағдайда, жаңа есеп шоттары ашылған, жойылған және Шартты тиісінше орындауға әсер ететін басқа мәліметтері өзгерген жағдайда, бір-біріне 10 (он) күнтізбелік күннің ішінде жазбаша хабарлауы тиіс.
- 11.6. Шартпен реттелмеген барлық басқа жағдайларда Тараптар бойынша, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасын басшылыққа алады.

12 СЫБАЙЛАС ЖЕМҚОРЛЫҚҚА ҚАРСЫ ЕСКЕРТПЕ

- 12.1. Жеткізуші Тұтынушыны «QazaqGaz Aımaq» АҚ Сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл саласындағы саясатының (бұдан әрі - Саясат) қағидаттары мен талаптары туралы хабардар етеді. Шартқа қол қою арқылы Тұтынушы Жеткізушінің ресми веб-сайтында орналастырылған Саясатпен танысқанын растайды.
- 12.2. Тұтынушы Қазақстан Республикасының Сыбайлас жемқорлыққа қарсы заңнамасы талаптарының сақтауға және сақталуын қамтамасыз етуге, сондай-ақ шарттың мақсаттары үшін қолданылатын сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл туралы халықаралық актілерде және шет мемлекеттердің заңнамалық актілерінде көзделген сыбайлас жемқорлық құқық бұзушылықтарды жасамауға және осы ескертпенің кепілдіктерін сақтауға міндеттенеді.
- 12.3. Тұтынушы "Сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл туралы" Қазақстан Республикасы Заңының қолданылу аясына жататын қандай да бір тұлға Тұтынушының лауазымды адамы немесе қызметкері болған не Тұтынушының ұйымына қатысудың тікелей немесе жанама үлесіне ие болған барлық жағдайлар туралы Қоғамды жазбаша нысанда дереу хабардар етуге міндеттенеді.
- 12.4. Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау кезінде Тараптар және олардың қызметкерлері қандай да бір заңсыз артықшылықтарды немесе өзге де заңсыз мақсаттарды алу мақсатында осы тұлғалардың іс-әрекеттеріне немесе шешімдеріне ықпал ету үшін кез келген тұлғаларға тікелей немесе жанама түрде қандай да бір ақшалай қаражатты немесе құндылықтарды төлемейді, төлеуді ұсынбайды және төлеуге рұқсат бермейді.
- 12.5. Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау кезінде, Тараптар және олардың қызметкерлері шарттың мақсаттары үшін қолданылатын заңнамада пара беру/алу, коммерциялық параға сатып алу ретінде сараланатын іс-әрекеттерді, сондай-ақ қолданыстағы заңнаманың және Қылмыстық жолмен алынған кірістерді заңдастыруға (жылыстатуға) қарсы іс-қимыл туралы халықаралық

- 10.1. Все споры и разногласия, возникающие между Сторонами по Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами.
- 10.2. В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 11.1. Договор в силу вступает с «01» января 2026 года и действует по «31» декабря 2026 года, а в части исполнения денежных обязательств до их полного исполнения.
- 11.2. Подписывая Договор Потребитель дает свое согласие на следующие действия Поставщика на передачу информации в АО «Государственное кредитное бюро» в случае, предусмотренном в подпункте б) пункта 6.3. Договора.
- 11.3. Изменения, дополнения к Договору, а равно соглашения Сторон в рамках Договора оформляются в письменном виде и имеют юридическую силу неотъемлемых частей Договора с момента подписания обеими Сторонами.
- 11.4. Договор составлен в двух экземплярах на государственном и русском языках. В случае возникновения разногласий между текстом Договора, изложенным на государственном и русском языках, Стороны толкуют условия Договора в соответствии со смыслом, изложенным на русском языке.
- 11.5. Стороны обязаны в течение 10 (десяти) календарных дней производить обязательные письменные уведомления друг друга при смене первого руководителя, изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, формы собственности, открытия новых расчетных счетов, ликвидации и других данных, влияющих на надлежащее исполнение Договора.
- 11.6. Во всем остальном, не урегулированном Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

12. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

- 12.1. Поставщик информирует Потребителя о принципах и требованиях Политики в области противодействия коррупции АО «QazaqGaz Aımaq» (далее - Политика). Подписанием Договора Потребитель подтверждает ознакомление с Политикой, размещенной на официальном веб-сайте Поставщика.
- 12.2. Потребитель обязуется соблюдать и обеспечивать соблюдение требований антикоррупционного законодательства Республики Казахстан, а также не совершать коррупционные правонарушения, предусмотренные применимыми для целей договора международными актами и законодательными актами иностранных государства о противодействии коррупции и соблюдать гарантии настоящей оговорки.
- 12.3. Потребитель обязуется незамедлительно информировать Общество в письменной форме обо всех случаях, когда какое-либо лицо, подпадающее под действие Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции», станет должностным лицом или работником Потребителя либо приобретет прямую или косвенную долю участия в организации Потребителя.
- 12.4. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны и их работники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.
- 12.5. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны и их работники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие

актілердің талانتарын бұзатын іс-әрекеттерді жүзеге асырмайды.

12.6. Шарт Тараптарының әрқайсысы басқа Тараптың қызметкерлерін қандай да бір жолмен, оның ішінде ақналай сомаларды, сыйлықтарды беру, олардың атына жұмыстарды (көрсетілетін қызметтерді) өтеусіз орындау арқылы және қызметкерді белгілі бір тәуелділікке қоятын және осы қызметкердің оны ынталандыратын тараптың пайдасына қандай да бір іс-әрекеттерді орындауын қамтамасыз етуге бағытталған басқа да тәсілдермен ынталандырудан бас тарттады.

12.7. Тарапта қандай да бір сыбайлас жемқорлыққа қарсы жағдайлардың бұзылғаны немесе орын алуы мүмкін деген күдік туындаған жағдайда, тиісті Тарап екінші Тарапты жазбаша нысанда хабарлар етуге міндеттенеді.

12.8. Жазбаша хабарламада Тарап осы шарттардың қандай да бір ережелерін Тұтынушының, оның қызметкерлерінің пара беру немесе алу, коммерциялық параға сатып алу, сондай-ақ қылмыстық жолмен алынған кірістерді заңдастыруға қарсы іс-қимыл туралы қолданыстағы заңнама мен халықаралық актілердің талаптарын бұзатын әрекеттерден көрінетін бұзу болғанын немесе болуы мүмкін екенін сенімді растайтын немесе болжауға негіз беретін фактілерге сілтеме жасауға немесе материалдарды ұсынуға міндетті.

12.9. Тұтынушы осы Сыбайлас жемқорлыққа қарсы ескертуінің талаптары нақты немесе ықтимал бұзылған жағдайда, Қоғамға адал көмек көрсетуге міндеттенеді.

12.10. Талаптарды бұзу жағдайлары туралы хабарлау үшін Тұтынушы ол туралы ақпарат Жеткізушінің ресми веб-сайтында орналастырылған Жеткізушінің "Жедел желісін" пайдалануға міндетті.

13. ТАРАПТАРДЫҢ ДЕРЕКТЕМЕЛЕРІ

ЖЕТКІЗУШІ: «QazaqGaz Aımaq» АҚ
Мекенжайы: 010000, Астана қаласы, Есіл ауданы
Әлихан Бөкейхан к. 12 ғимарат
ЖСН 020 440 001 144

ЖҮК ЖІБЕРУШІ (ФИЛИАЛ)
Мекенжайы: Жетісу өндірістік филиалы
«QAZAQGAZ AıMAQ» АҚ
Жетісу облысы, Талдықорған қаласы, Кабанбай батыра 22 А
Телефон/Факс: 8 (7282) 601046
E-mail: zhtpf@ktga.kz
БСН 090541006484
Банктік шот: KZ 686 010 131 000 213 383
Банктің атауы «Қазақстан Ұлттық Банкі» АҚ
БСК HSBK KZ KX
КБЕ

ТҮТЫНУШЫ: КГП на ПХВ
«Талдықорғантеплосервис» ГУ
«ОЖКХ г. Талдықорған»
Область Жетісу, г.Талдықорған,

Заңды мекенжайы: Үл. Желтоқсан, 275
Телефон/Факс: 8(7282)254289
E-mail: tkt_service@mail.ru
БСН 000740002407
Банктік шот: KZ 326810311000095391
Банктің атауы АО «Народный Банк Казахстана»
БСК HSBK KZ KX
КБЕ

**ЖЕТКІЗУШІ
ПОСТАВЩИК**

требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

12.6. Каждая из Сторон Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими способами, ставящего работника в определенную зависимость, и направленными на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

12.7. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

12.8. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий Потребителем, его работниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

12.9. Потребитель обязуется добросовестно оказывать Обществу помощь и содействие в случае действительного или возможного нарушения требований настоящей Антикоррупционной оговорки.

12.10. Для сообщения о случаях нарушения требований Потребитель обязан использовать «Горячую линию» Поставщика, информация о которой размещена на официальном веб-сайте Поставщика.

13. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОСТАВЩИК: АО «QazaqGaz Aımaq»
Адрес: 010000, город Астана, район
Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан
здание 12
БИН 020 440 001 144

ГРУЗООТПРАВИТЕЛЬ (ФИЛИАЛ)
Адрес: Жетісу өндірістік филиалы
Филиал АО «QAZAQGAZ AıMAQ»
Область Жетісу, г.Талдықорған,
ул.Кабанбай батыра 22 А
Телефон/Факс: 8 (7282) 601046
E-mail: zhtpf@aimaq.kz
БИН 090541006484
Банковский счет: KZ 686 010 131 000 213 383
Наименование банка АО «Народный Банк Казахстана»
БИК HSBK KZ KX
КБЕ

ПОТРЕБИТЕЛЬ: КГП на ПХВ
«Талдықорғантеплосервис» ГУ
«ОЖКХ г. Талдықорған»
Область Жетісу, г.Талдықорған,
Ул. Желтоқсан, 275

Адрес: Үл. Желтоқсан, 275
Телефон/Факс: 8(7282)254289
E-mail: tkt_service@mail.ru
БИН 000740002407
Банковский счет: KZ 326810311000095391
Наименование банка АО «Народный Банк Казахстана»
БИК HSBK KZ KX
КБЕ

**ТҮТЫНУШЫ
ПОТРЕБИТЕЛЬ**

№ _____ ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫ БӨЛШЕК
САУДАДА ӨТКІЗУ ШАРТЫНА
№1 ҚОСЫМША

ПРИЛОЖЕНИЕ №1
К ДОГОВОРУ РОЗНИЧНОЙ РЕАЛИЗАЦИИ
ТОВАРНОГО ГАЗА № HO/26-PT-77K

Талдықорған қ. 2026 ж. "05" қаңтар

г. Талдықорған

"05" январь 20 26 г.

ЖЕТКІЗУШІ «QazaqGaz Aımaq» АҚ
010000 Қазақстан Республикасы,
Астана қ., Есіл ауданы, Әлихан
Бөкейхан к. 12 ғимарат

ПОСТАВЩИК АО «QazaqGaz Aımaq»
010000 Республика Казахстан,
г. Астана, р-н Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан
здание 12

ТҮТІНУШЫ КГП на ПХВ
«Талдықорғантеплосервис» ГУ
«ОЖКХ г. Талдықорған»
Область Жетысу, г. Талдықорған,
Ул. Желтоқсан, 275

ПОТРЕБИТЕЛЬ КГП на ПХВ
«Талдықорғантеплосервис» ГУ
«ОЖКХ г. Талдықорған»
Область Жетысу, г. Талдықорған,
Ул. Желтоқсан, 275

Нақты
мекенжайы
(объектінің
орналасқан жері)

**Фактический адрес
(местоположение
объекта)**

**1. ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫҢ БАҒАСЫ МЕН
ЖАЛПЫ КӨЛЕМІ**

Бір мың текше м газдың бағасы - газ тарту
желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға
арналған тариф есебімен, ҚҚС есебісіз 45394,99
тенге.

Жалпы жеткізу көлемі 34483,0 мың текше м.

Шарттың жалпы сомасы ҚҚС есебімен
1 815 812 310,59 тенге

**1. ЦЕНА И ОБЩИЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ
ТОВАРНОГО ГАЗА.**

Цена газа за тысячу куб.м. 45394,99 в тенге без учета
НДС, с учетом тарифа на транспортировку товарного газа
по газораспределительным системам.

Общий объем поставки 34483,0 тыс. куб.м

Общая сумма договора 1 815 812 310,59 тенге с учетом
НДС

**2. ГАЗ ЖЕТКІЗУДІҢ АЙЛЫҚ КЕСТЕСІ ЖӘНЕ
ГАЗ ТҮТІНУДЫҢ ОРТАША САҒАТТЫҚ
МӨЛШЕРІ:**

**2. ПОМЕСЯЧНЫЙ ГРАФИК ПОСТАВКИ ГАЗА И
СРЕДНЕЧАСОВАЯ НОРМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ГАЗА:**

Месяцы 2026 г. 2026 ж. айлары	Январь Қаңтар	Февраль Ақпан	Март Наурыз	Апрель Сәуір	Май Мамыр	Июнь Маусым
Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м. Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мың текше м.	6255,0	5740,0	5150,0	1254,0	135,0	135,0
Среднечасовая норма потребления газа, тыс. куб.м. Газ тұтынудың орташа сағаттық мөлшері, бір мың текше м.						
Месяцы 2026 г. 2026 ж. айлары	Июль Шілде	Август Тамыз	Сентябрь Қыркүйек	Октябрь Қазан	Ноябрь Қараша	Декабрь Желтоқсан
Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м. Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мың текше м.	135,0	135,0	135,0	3950,0	4955,0	6504,0
Среднечасовая норма потребления газа, тыс. куб.м. Газ тұтынудың орташа сағаттық мөлшері, бір мың текше м.						

Жеткізуді бастау мерзімі: 202_ жылдың «_»
Жеткізуді бастау уақыты: 00 сағат 00 минут



3. ГАЗ ЖЕТКІЗУ НУНКТІ:

ЖЕТКІЗУШІ
ПОСТАВЩИК

ЖЕТКІЗУШІ
ПОТРЕБИТЕЛЬ

М.П.

ДОГОВОР № K1-1356 купли-продажи
нефтепродуктов

г. Алматы

04 сентября 2025 г.

ООО «КС Energy Group», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице г-жи Э.А. Саринной и г-на А.С. Жарбекова, действующих на основании Доверенности № КС-203 от 23.06.2025 г., с одной стороны,

и
Коммунальное государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Талдықоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдел жилищного коммунального хозяйства города Талдықорган", именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Начальника г-на М.А. Ахимбекова, действующего на основании Устава, с другой стороны, Продавец и Покупатель именуются в дальнейшем совместно «Стороны» и индивидуально «Сторона»,

Принимая во внимание:

- График закрепления областей и городов Астана, Алматы и Шымкент за основными ресурсодержателями нефти и нефтепродуктов по поставке мазута на социально-производственные объекты и учреждения в осенне-зимний период 2025-2026 г.г., утвержденный Министерством энергетики Республики Казахстан (далее – Социальный график);

- Протокол совещания по вопросу обеспечения внутреннего рынка нефтепродуктами от 21.08.2025 г. (далее – Протокол);

- Письмо Государственного Учреждения «Управление энергетики и жилищно-коммунального области Жетісу» исх.№: 38-05-11/1081-И от 02.09.2025г.

Стороны заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Продавец обязуется поставить нефтепродукты, именуемые далее «Товар», а Покупатель, являясь производителем тепловой и электрической энергии, обязуется оплатить и принять поставленный Товар для собственных нужд через нефтебазу принадлежащую Покупателю на праве собственности или на иных законных основаниях, либо через резервуар принадлежащий Покупателю на праве собственности или на иных законных основаниях, а также для реализации через собственные или арендованные АЗС на условиях, указанных в Договоре и Дополнительном Соглашении (далее –

№ K1-1356 Мұнай өнімдерін сатып алу-сату
ШАРТЫ

Алматы қ.

04 қыркүйек 2025 ж.

Бұдан әрі «Сатушы» деп аталатын 2025 жылғы 23.06 № КС-203 Сенімхат негізінде әрекет ететін Э.А. Сарина ханымның және А.С. Жарбеков мырзаның тұлғасындағы «КС Energy Group», ЖШС

және

Коммунальное государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Талдықоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдел жилищного коммунального хозяйства города Талдықорган", бұдан әрі «Сатып алушы» деп аталатын, Жарғының негізінде әрекет ететін бастық М.А. Ахимбеков мырза, екінші жағынан, Сатушы мен Сатып алушы бұдан әрі бірлесе «Тараптар» және жеке-жеке «Тарап» деп аталады,

Келесіні назарға ала отырып:

- Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігі бекіткен 2025-2026 жж. күзгі-қысқы кезеңде әлеуметтік-өндірістік объектілер мен мекемелерге мазутты жеткізу үшін облыстар мен Астана, Алматы және Шымкент қалаларын мұнай және мұнай өнімдерінің негізгі ресурстарын ұстаушыларға бекіту кестесі (бұдан әрі – Әлеуметтік кесте);

- 2025 жылғы 21.08. Ішкі нарықты мазутпен қамтамасыз ету мәселесі жөніндегі кеңестің хаттамасы. (бұдан әрі - Хаттама);

- Жетісу облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бақармасы» мемлекеттік мекемесі 2025 ж. 02 қыркүйек айына № 38-05-11/1081-И хатының негізінде.

Тараптар төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасады:

1. ШАРТТЫҢ МӘНІ

1.1. Сатушы одан әрі «Тауар» деп аталатын мұнай өнімдерін жеткізуге міндеттенеді, ал Сатып алушы, жылу және электр энергиясының өндірушісі бола тұра, жеткізілген Тауарды Сатып алушыға меншік құқығында немесе басқа заңды негізде тиесілі мұнай базасы арқылы немесе Сатып алушыға меншік құқығында немесе басқа заңды негізде тиесілі сұйыққойма арқылы өз қажеттіліктері үшін, сондай-ақ өзінің немесе жалға алынған Автокөліктерге жанармай құю станциялары арқылы Шартта және Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын Қосымша келісімде (бұдан әрі – «Қосымша келісім») белгіленген

«Дополнительное соглашение»), являющемся неотъемлемой частью Договора. Положения ИНКОТЕРМС-2020, относящиеся к международной купле-продаже, такие как получение экспортных лицензий, таможенное оформление и т.д., к Договору не применяются.

- 1.2. Условие поставки Товара оговаривается в соответствующем дополнительном соглашении к Договору на каждую партию Товара, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

2. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ТОВАРА

- 2.1. Количество и вид Товара, поставляемого Продавцом по настоящему Договору, устанавливается в Дополнительном Соглашении.
- 2.2. В случае возникновения разницы между количеством Товара, указанным в Дополнительном соглашении, и фактически отгруженным количеством Товара (невагонные нормы и иные случаи образования), Продавец возвращает оплату Покупателю за недопоставленные Товары, в течение 1 (один) месяца со дня получения от Покупателя письма с просьбой о возврате этой разницы, с приложенными документами, подтверждающие недопоставку.
- 2.3. Под качеством Товара понимается качество, указанное в сертификате соответствия качества, выдаваемом заводом-изготовителем. Качество должно соответствовать ГОСТам и ТУ, действующим в Республике Казахстан.

3. ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

- 3.1. Дополнительное соглашение основывается на Социальном графике и Протоколе. Стороны согласовали, что Продавец после подписания Договоров/Дополнительных соглашений, нарочно или через почтовые службы направляет Покупателю оригиналы Договоров/Дополнительных соглашений. Покупатель обязуется направить второй оригинал Договора/Дополнительного соглашения Продавцу в течение 30-ти дней с даты отправки Продавцом.
- 3.2. Покупатель обязуется подать заявку на отгрузку Товара в течение 5 (пять) рабочих дней от даты Дополнительного соглашения, Форма Заявки на отгрузку оговаривается сторонами в Приложении №1 к Договору.
- 3.3. Сопроводительная накладная на товар (далее «СНТ») Продавцом оформляется в

талаптармен өткізу үшін төлеуге және қабылдауға міндеттенеді. Экспорттық лицензияларды алу, кедендік рәсімдеу және т.б. секілді халықаралық сатып алу-сатуға қатысты ИНКОТЕРМС-2020 ережелері Шартқа қолданылмайды.

- 1.2. Тауарды жеткізу шарттары осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын Тауардың әрбір топтамасына арналған Шартқа тиісті қосымша келісімде ескертілген.

2. ТАУАР САНЫ МЕН САПАСЫ

- 2.1. Сатушы осы Шарт бойынша жеткізетін Тауар саны мен түрі Қосымша Келісімде белгіленеді.
- 2.2. Қосымша келісімде көрсетілген Тауардың саны мен нақты жөнелтілген Тауар саны арасында айырмашылық болған жағдайда (вагондық емес нормалар және басқа да қалыптасу жағдайлары) Сатушы Сатып алушыға жеткізілмеген Тауар үшін төлемді Сатып алушыдан осы айырмашылықты қайтару туралы өтініш хатты, кем жеткізуді растайтын құжаттарды алған күннен бастап 1 (бір) ай ішінде қайтарады.
- 2.3. Тауардың сапасы деп өндіруші зауыт берген сапа сәйкестігі сертификатында көрсетілген сапа түсініледі. Сапа Қазақстан Республикасында әрекет ететін МСМСТ-терге және ТШ-ға сәйкес болуы тиіс.

3. ҚОСЫМША КЕЛІСІМ

- 3.1. Қосымша келісім Әлеуметтік кесте мен Хаттамаға негізделеді. Тараптар Сатушының Шарттарға/Қосымша келісімдерге қол қойғаннан кейін шабарман арқылы немесе пошта қызметтері арқылы Шарттардың/Қосымша келісімдердің түпнұсқаларын Сатып алушыға жіберетініне келісті. Сатып алушы Шарттың/Қосымша келісімнің екінші түпнұсқасын Сатушы жіберген күннен бастап 30 күн ішінде Сатушыға жіберуге міндеттенеді.
- 3.2. Сатып алушы Қосымша келісімнің күнінен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде Тауарды жөнелтуге өтінім беруге міндеттенеді. Жөнелтуге Өтінім нысанын тараптар Шарттың №1 Қосымшасында уағдаласады.
- 3.3. Сатушы ілеспе жүкқұжат (бұдан әрі – «ТҚЖ») ҚР қолданыстағы заңнамасына

электронном виде посредством Интернет-ресурса КГД МФ РК (далее - Программа) в соответствии с действующим законодательством РК. В случае невозможности оформления СНТ на объемы Товара, подлежащего поставке в соответствии с условиями договора, по причине несоответствия юридического адреса Покупателя нефтепродуктов и адреса места назначения (при наличии) адресам, указанным в списке Программы, Продавец не несет ответственности за непоставку или за несвоевременную поставку Товара в соответствии с условиями Договора. Во избежание затоварки на НПЗ или начисления штрафов/неустойки в случаях, указанных в настоящем пункте Продавец вправе по своему усмотрению реализовать Товар третьим сторонам. При этом, все выставленные третьими лицами в адрес Продавца штрафы/неустойки за простой вагонов возмещаются в полном объеме Покупателем, если простой вагонов произошли по причине, указанной в настоящем пункте.

- 3.4. В течение 5 (пять) рабочих дней от даты Дополнительного соглашения Покупатель предоставляет Продавцу согласие железнодорожной станции(ий) на прием Товара в количестве, согласованном с Продавцом согласно пункту 3.2 настоящего Договора.
- 3.5. Дополнительное Соглашение вступает в силу со дня, указанного в Дополнительном соглашении, и действует в течение 1 (одного) месяца с даты его заключения. После наступления вышеуказанного срока, обязательства Сторон (за исключением обязательств по оплате за уже поставленный Товар) прекращаются.
- 3.6. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты, указанной в Дополнительном соглашении, и прекращает действие в любом из следующих случаев:
 - 3.6.1. после исполнения Сторонами обязательств по Дополнительному соглашению до наступления срока, определенного в пп.3.5 Договора;
 - 3.6.2. после истечения срока платежа, оговоренного в соответствующем дополнительном соглашении, если предоплата за Товар не поступила на счет Продавца;

сәйкес ҚР ҚМ МКК интернет-ресурсы (бұдан әрі – Бағдарлама) арқылы электронды түрде рәсімдейді. Шарттың талаптарына сәйкес жеткізілуі тиіс Тауар көлемдеріне Сатып алушының заңды мекенжайы мен белгіленген орын мекенжайының (бар болса) Бағдарлама тізімінде көрсетілген мекенжайларға сәйкессіздік себебімен ІЖ-ді рәсімдеу мүмкін емес болған жағдайда, Сатушы Шарттың талаптарына сәйкес Тауардың жеткізілмеуі немесе мезгілсіз жеткізілуі үшін жауапкершілікті көтермейді. Осы тармақта көрсетілген жағдайларда МӨЗ-де артық тауардың жиналуын немесе айыппұлдың/тұрақсыздық айыбының есептелуін болдырмау үшін Сатушы өз қалауы бойынша Тауарды үшінші тұлғаларға сатуға құқылы. Бұл ретте, егер вагондардың бос тоқтап тұруы осы тармақта көрсетілген себептер бойынша орын алса, үшінші тұлғалардың Сатушыға ұсынған вагондардың бос тоқтап тұруы үшін барлық айыппұлдарды/тұрақсыздық айыбын Сатып алушы толық көлемде өтейді.

- 3.4. Қосымша келісімнің күнінен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде Сатып алушы Сатушыға осы Шарттың 3.2-тармағына сәйкес Сатушымен келісілген мөлшерде Тауарды қабылдауға теміржол бекетінің (бекеттерінің) келісімін береді.
- 3.5. Қосымша Келісім Қосымша келісімде көрсетілген күннен бастап күшіне енеді және ол жасалған күннен бастап 1 (бір) ай ішінде әрекет етеді. Жоғарыда көрсетілген мерзім өткеннен кейін Тараптардың міндеттемелері (жеткізілген Тауарларды төлеу жөніндегі міндеттемелерден басқа) доғарылады.
- 3.6. Қосымша келісім Қосымша келісімде көрсетілген күннен бастап күшіне енеді және келесі жағдайлардың кез келгенінде тоқтатылады:
 - 3.6.1. Тараптар Қосымша келісім бойынша өз міндеттемелерін Шарттың 3.5-тармағында көрсетілген мерзімнің басталуына дейін орындағаннан кейін;
 - 3.6.2. егер Сатушының шотына Тауар үшін алдын ала төлем түспесе, тиісті қосымша келісімде көрсетілген төлем мерзімі өткеннен кейін;
 - 3.6.3. Қосымша келісімнің әрекет ету мерзімі өткеннен кейін;
 - 3.6.4. егер Сатып алушы Сатушыға осы Шарттың 3.4-тармағына сәйкес теміржол бекетінің (бекеттерінің) келісімін бермеген болса, ол

- 3.6.3. после истечения срока действия Дополнительного соглашения;
- 3.6.4. после 5 (пять) рабочих дней со дня его вступления в силу, если Покупатель не предоставил Продавцу согласие железнодорожной станции(-ий) согласно пункту 3.4 настоящего Договора;
- 3.6.5. непредставления Покупателем заявки на отгрузку Товара, установленного в п.3.2. настоящего Договора;
- 3.6.6. в других случаях, предусмотренных Договором и законодательством Республики Казахстан.

3.7. Покупатель, приобретая нефтепродукты, являясь конечным потребителем, обязуется проверять на Интернет-ресурсах КГД МФ РК, оформленные Продавцом СНТ и в течение 24 часов с момента отгрузки Товара, в случае обнаружения несоответствия данных, отраженных в СНТ, информировать Продавца для своевременного аннулирования и переоформления СНТ.

4. ПОРЯДОК ОТГРУЗКИ ТОВАРА

- 4.1. Отгрузка Товара производится в течение 30 (тридцати) дней при условии выполнения Покупателем условий пунктов 3.2. и 3.4. Договора, получения Продавцом подтверждения об оплате Товара.
- 4.2. Отгрузка Товара производится на условиях, оговоренном в соответствующем дополнительном соглашении к настоящему Договору. Отгрузка Товара осуществляется в строгом соответствии с данными, указанными Покупателем в заявке на отгрузку нефтепродуктов. Покупатель несет полную самостоятельную ответственность за данные, указанные в заявке на отгрузку нефтепродуктов.
- При этом, Стороны согласовали, что в целях недопущения затоварки резервуарного парка НПЗ, предназначенного для хранения нефтепродуктов, Продавец вправе не соблюдать суточные графики Покупателя, указанные в заявке на отгрузку.
- Покупатель соглашается с тем, что остатки нефтепродукта по каждой отдельной заявке в размере невагонной нормы не суммируются и не подлежат отгрузке в общем суммарном объеме.
- 4.3. При отгрузке Товара Продавцом Покупатель может назначить своего уполномоченного представителя, который действует на основании доверенности, выданной в порядке,

күшіне енген күннен бастап 5 (бес) жұмыс күнінен кейін;

- 3.6.5. Сатып алушының осы Шарттың 3.2-тармағында көрсетілген Тауарды жөнелтуге өтінімді бермеуі;
- 3.6.6. Шартпен және Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасымен өскерілген басқа жағдайларда.
- 3.7. Сатып алушы мұнай өнімдерін сатып алған кезде, түпкілікті тұтынушы бола тұра, ҚР ҚМ МКК-нің Интернет-ресурстарында Сатушы рәсімдеген ТҚДЖ-ді тексеруге, және Тауарды тиіс жөнелткеннен кейін 24 сағат ішінде, ТҚДЖ-де қамтып көрсетілген деректердің сәйкессіздігін анықтаған жағдайда, ТҚДЖ-дің күшін жойып, қайта рәсімдеу үшін Сатушыға хабар беруге міндеттенеді.

4. ТАУАРДЫ ЖӨНЕЛТУ ТӘРТІБІ

- 4.1. Тауарды жөнелту Сатып алушы Шарттың 3.2. және 3.4.-тармақтарының шарттарын орындаған, Сатушы Тауардың төленгені туралы растаманы алған шартымен күнтізбелік 30 (отыз) күн ішінде жүзеге асырылады.
- 4.2. Тауарды жөнелту осы Шартқа тиісті қосымша келісімде уағдаласылған шартпен жүзеге асырылады. Тауарды жөнелту Сатып алушының мұнай өнімдерін жөнелтуге өтінімде көрсеткен деректеріне қатаң сәйкестікпен жүзеге асырылады. Сатып алушы мұнай өнімдерін жөнелтуге өтінімде көрсетілген деректер үшін толық дербес жауапкершілікті көтереді.
- Бұл ретте, Тараптар мұнай өнімдерін сақтауға арналған МӨЗ-дің резервуарлар паркінде тауардың артық жиналуын болдырмау мақсатында, Сатып алушының жөнелтуге өтінімде көрсетілген тәуелсіз кестелерін ұстанбауға құқылы екендігін келісті.
- Сатып алушы әрбір жеке өтінім бойынша мұнай өнімінің вагондық емес норма көлеміндегі қалдықтары жинақталмайтынымен және жалпы мөлшерде жөнелтілмейтінімен келіседі.
- 4.3. Тауар Сатушымен жөнелтілген кезде Сатып алушы Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен берілген сенімхат негізінде әрекет ететін өзінің

установленном законодательством Республики Казахстан. Представитель Покупателя должен пройти инструктаж по технике безопасности, ознакомиться с внутренними правилами на предприятии завода-изготовителя, после чего Продавец обеспечивает ему доступ на территорию завода-изготовителя в пределах времени и границ, необходимых для выполнения обязанностей по Договору.

- 4.4. Покупатель обеспечивает присутствие своего уполномоченного представителя на эстакаде налива нефтепродуктов НПЗ для подписания документа, подтверждающего передачу Товара от Продавца Покупателю, а также подписания соответствующего Акта выполненных работ (оказанных услуг).

При этом в целях соблюдения требований действующего законодательства Республики Казахстан, Стороны согласовали, что вне зависимости от присутствия или отсутствия уполномоченного представителя Покупателя, право собственности на Товар переходит от Продавца Покупателю на эстакаде налива нефтепродуктов НПЗ (согласно п.1 статьи 238 Гражданского кодекса РК).

- В случае отсутствия Представителя Покупателя, Продавец оставляет за собой право осуществить отправку Покупателю указанных документов посредством почтовой связи, по адресу, указанному в настоящем Договоре в течение 30 (тридцати) дней с момента отгрузки Товара в соответствии с условиями настоящего Договора. При этом, получив указанные в настоящем пункте документы, Покупатель обязуется подписать и направить Продавцу в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента получения. По усмотрению Покупателя транспортировка Товара может быть организована им самостоятельно путем привлечения услуг оператора вагонов и осуществления оплаты железнодорожного тарифа (с предоставлением телеграммы об оплате железнодорожного тарифа и инструкции по заполнению железнодорожных накладных), который фиксируется в заявке на отгрузку, с приложением подтверждающих документов. При несоблюдении такого условия организация транспортировки грузов будет осуществлена Продавцом.

- 4.5. Если в заявке на отгрузку нефтепродуктов Покупатель не заявил о самостоятельной организации транспортировки Товара, эти функции осуществит Продавец или другое лицо, по поручению Продавца. При этом,

уәкілетті өкілін тағайындай алады. Сатып алушының өкілі қауіпсіздік техникасы бойынша нұсқамалықтан өтуі, мұнай базасының ішкі ережелерімен танысып шығуы тиіс, содан кейін Сатушы оған Шарт бойынша міндеттерді орындау үшін қажетті уақыт пен шекаралар шеңберінде осындай мұнай базасының аумағына кіру рұқсатын қамтамасыз етеді.

- 4.4. Сатып алушы өз өкілетті өкілінің МӨЗ мұнай өнімдерін құю эстакадасында болуын қамтамасыз етеді – Тауардың Сатушыдан Сатып алушыға берілгенін растайтын құжатқа және тиісті Акт (көрсетілген қызметтер туралы) қол қою мақсатында. Осы орайда, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының талаптарын сақтау мақсатында Тараптар мынадай келісімге келді: Сатып алушының өкілетті өкілінің қатысуына немесе қатыспауына қарамастан, Тауарға меншік құқығы Сатушыдан Сатып алушыға МӨЗ мұнай өнімдерін құю эстакадасында (ҚР Азаматтық кодексінің 238-бабы 1-тармағына сәйкес) өтеді. Сатып алушының Өкілі болмаған жағдайда, Сатушы Тауар тиіп-жөнелтілген сәттен бастап осы Шарттың талаптарына сәйкес 30 (отыз) күн ішінде осы құжаттарды Шартта көрсетілген мекенжай бойынша пошта арқылы Сатып алушыға жіберуге құқылы. Осы тармақта көрсетілген құжаттарды алғаннан кейін Сатып алушы оларды 5 (бес) жұмыс күні ішінде қол қойып, Сатушыға қайтаруға міндеттенеді. Сатып алушының қалауымен Тауарды тасымалдау темір жол тарифін төлеу (темір жол тарифінің төленгені туралы жеделхат пен темір жол жүкқұжаттарын толтыру жөніндегі нұсқаулықты ұсыну арқылы) және вагон операторын тарту арқылы өз бетінше ұйымдастырылуы мүмкін, бұл өтінімге тіркелген құжаттармен растала отырып, тиесу туралы өтінімде көрсетіледі. Мұндай талап орындалмаған жағдайда жүктің тасымалын ұйымдастыру Сатушы тарапынан жүзеге асырылады.

- 4.5. Егер мұнай өнімдерін жөнелтуге өтінімде Сатып алушы Тауарды тасымалдауды өз бетімен ұйымдастыру туралы мәлімдемеген болса, бұл функцияларды Сатушы немесе Сатушының тапсырмасы бойынша басқа

Покупатель обязуется внести 100% предварительную оплату за услуги организации транспортировки Товара.

4.6. В целях настоящего Договора Стороны соглашаются, что Товар считается поставленным/переданным Покупателю и обязанности Продавца по поставке считаются выполненными:

4.6.1. в случае передачи Товара представителю Покупателя — после подписания документа, подтверждающего передачу Товара от Покупателя Продавцу на эстакаде налива завода-изготовителя;

4.6.2. в случае отсутствия представителя Покупателя — в момент передачи Товара первому грузоперевозчику в пункте отправления магистральной железнодорожной сети.

4.7. Продавец не несет какой-либо ответственности за утрату и/или порчу Товара, после поставки Товара, согласно положением Договора.

4.8. В случае если под погрузку Покупатель предоставляет свои вагоноцистерны (собственные, арендованные, разового пользования), то Покупатель самостоятельно решает все вопросы по подготовке вагоноцистерн под погрузку нефтепродуктами на промыочно-пропарочной станции. Вагоноцистерны при подаче на наливную эстакаду должны сопровождаться актами годности цистерн под налив подписанными представителем Покупателя. При использовании под погрузку вагоноцистерн Покупателя Продавец не несет ответственности за качество отпускаемого Товара. Вагоноцистерны должны иметь калибровочный знак, иметь поинтервальную калибровочную таблицу.

4.9. В случае отгрузки Товара в вагоноцистерны Покупателя, Покупатель обязуется освободить наливную эстакаду завода-изготовителя в течение одного часа после завершения отгрузки. В случае невыполнения указанного условия Покупатель оплачивает все штрафы и платежи, включая, но не ограничиваясь, платежи, связанные с простоем как вагоноцистерн, так и на эстакадах налива.

тұлға жүзеге асырады. Бұл ретте Сатып алушы Тауарды тасымалдауды ұйымдастыру қызметтері үшін 100% алдын ала төлем жасауға міндеттенеді.

4.6. Осы Шарттың мақсаттары үшін Тараптар төмендегі жағдайларда Тауар Сатып алушыға жеткізілді/берілді және Сатушының жеткізу бойынша міндеттемелері орындалды деп есептелетінімен келіседі:

4.6.1. Тауарды Сатып алушының өкіліне табыстаған жағдайда — Тауардың өндіруші зауыттың құю эстакадасында Сатып алушыдан Сатушыға табысталуын растайтын құжатқа қол қойылғаннан кейін;

4.6.2. Сатып алушының өкілі жоқ болған жағдайда — Тауардың магистральдық теміржол желісінің жөнелту пунктіндегі бірінші жүк тасымалдаушыға берілген кезінде.

4.7. Шарттың ережелеріне сәйкес, Сатушы Тауар жеткізілгеннен кейін Тауардың жоғалуы және/немесе бүлінуі үшін қандай болса да жауапкершілікті көтермейді.

4.8. Егер Сатып алушы тиеу үшін өз вагоноцистерналарын (меншік, жалға алынған, бір реттік пайдалану) ұсынатын болса, онда мұнай өнімдерін тиеуге дайындау бойынша барлық мәселелерді жуу-будын станциясында Сатып алушы өзі шешеді. Вагоноцистерналар құю эстакадасына берілген кезде Сатып алушының өкілі қол қойған, цистерналардың құюға жарамдылығы туралы актілермен бірге жүруі тиіс. Сатып алушының вагоноцистерналары тиеуге пайдаланылған жағдайда, Сатушы Тауардың сапасына жауап бермейді. Вагоноцистерналарда калибрлеу таңбасы болуы және интервалдық калибрлеу кестесімен жабдықталуы тиіс.

4.9. Тауарды Сатып алушының вагон-цистерналарына тиеп жөнелткен жағдайда, Сатып алушы тиеп жіберу аяқталғаннан кейін бір сағат ішінде өндіруші зауыттың құю эстакадасын босатуға міндеттенеді. Көрсетілген шарт орындалмаған жағдайда Сатып алушы вагон-цистерналардың да, құю эстакадаларының да бос тұрып қалуына байланысты төлемдерді қоса алғанда, бірақ олармен шектелмей, барлық айыппұлдар мен төлемдерді төлейді.

5. ПОРЯДОК ПРИЕМКИ ТОВАРА

- 5.1. Приемка Товара производится по количеству и качеству в порядке, предусмотренным ГОСТом и действующим законодательством Республики Казахстан на станции погрузки или на Эстакаде Налива Нефтеперерабатывающего завода, в соответствии с условиями настоящего Договора.
- 5.2. В случае принятия без возражений Покупателем Товара, поставленного с нарушением условий настоящего Договора, принятый Товар засчитывается в счет выполнения обязательств.
- 5.3. В случае обнаружения недостачи Товара, прибывшего в пункт назначения в поврежденных или неисправных вагонах-цистернах, претензии Покупателем предъявляются Перевозчику и/или Грузоотправителю. Основанием для предъявления претензии является оформленная Грузоотправителем железнодорожная транспортная накладная, которая согласно статье 36 Закона Республики Казахстан от 8 декабря 2001 года №266-III «О железнодорожном транспорте» является договором перевозки груза. Обязанность составления в установленном порядке Коммерческого Акта возлагается на Покупателя.
- 5.4. Покупатель обязуется осуществить слив и оформление порожнего возврата вагонов-цистерн в течение 3 (трех) календарных дней. Учет нормативного времени исчисляется со дня прибытия груженых вагонов-цистерн на станцию назначения. Фактом прибытия груженых вагонов-цистерн и отправления порожних вагонов-цистерн являются данные информационных баз или календарный штемпель станции назначения в железнодорожных накладных. Данные, указанные в железнодорожных накладных, являются преваляющими над данными информационных баз. В случае несвоевременного возврата (отправления) вагонов, Покупатель обязуется возместить Продавцу, начисленную грузоотправителем с НПЗ (оператором вагонов) плату за сверхнормативное пользование вагонами. Покупатель соглашается с тем, что Продавец вправе удерживать начисленную грузоотправителем с НПЗ или оператором вагонов плату за сверхнормативное пользование

5. ТАУАРДЫ ҚАБЫЛДАУ ТӘРТІБІ

- 5.1. Осы Шарттың талаптарына сәйкес Тауарларды қабылдау МеМСТ және Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасында белгіленген тәртіппен саны мен сапасы бойынша жүк тиеу бекетінде немесе Мұнай өңдеу зауытының Күю Эстакадасында жүзеге асырылады.
- 5.2. Егер Сатып алушы осы Шарттың талаптарының бұзушылығымен жеткізілген Тауарды қарсылықсыз қабылдайтын болса, қабылданған Тауар міндеттемелердің орындалу есебіне алынады.
- 5.3. Мақсатты бекетке зақымдалған немесе ақаулы вагоноцистерналарда келген Тауардың кем шыққаны анықталған жағдайда, талаптар Сатып алушы тарапынан Тасымалдаушыға және/немесе Жүк жөнелтушіге қойылады. Талап қоюға негіз ретінде Жүк жөнелтуші ресімдеген теміржол жүкқұжаты табылады, ол Қазақстан Республикасының 2001 жылғы 8 желтоқсандағы №266-III «Теміржол көлігі туралы» Заңының 36-бабына сәйкес жүк тасымалдау шарты болып табылады. Белгіленген тәртіппен Коммерциялық актіні ресімдеу міндеті Сатып алушыға жүктеледі.
- 5.4. Сатып алушы алушы күнтізбелік 3 (үш) күн ішінде вагон-цистерналардың ағызылуын және бос қайтарылуын іске асыруға міндеттенеді. Нормативтік уақыт жүк тиелген вагон-цистерналардың тағайындалған бекетке келген күнінен бастап есептеледі. Жүк тиелген вагон-цистерналардың келуі және бос вагон-цистерналардың жөнелтілуі фактісі болып ақпараттық базалардың деректері немесе темір жол жүкқұжаттарында тағайындалған бекеттің күнтізбелік мөрі табылады. Теміржол жүкқұжаттарында көрсетілген деректер ақпараттық базалардағы деректерден басым болады. Вагондарды уақытылы қайтармаған (жібермеген) жағдайда Сатып алушы вагондарды нормативтен артық пайдаланғаны үшін жүк жөнелтушінің (вагон операторының МӨЗ-ден есептеген ақысын Сатушыға өтеуге міндеттенеді. Сатып алушы Шарт бойынша жүкті түсіру кезінде вагондарды артық пайдаланғаны үшін мұнай өңдеу зауытының жүк жөнелтушісінің немесе вагон операторы

вагонами при сливе по Договору из любых сумм, причитающихся Покупателю по Договору или каким-либо иным договорам или обязательствам, путем отправки Покупателю письма-уведомления об удержании.

- 5.5. По окончании разгрузочных операций (слива), Покупатель обязуется предоставить Продавцу копии железнодорожных накладных со штампом станции назначения.
- 5.6. После слива (выгрузки) Товара из вагонов-цистерн Покупатель обязуется обеспечить отправку порожних вагонов-цистерн по маршрутам в соответствии с инструкциями экспедитора / оператора вагонов в технически исправном и коммерчески пригодном состоянии, очищенных от остатков Товара в соответствии с пунктом 3.3 «Правил перевозок жидких грузов наливом в вагонах-цистернах и вагонах бункерного типа для перевозки нефтебитума». При необеспечении очистки Покупатель обязуется возместить Продавцу (если транспортировка Товара была организована Продавцом) начисленные грузоотправителем с НПЗ или экспедитором / оператором вагонов расходы по очистке таких вагонов-цистерн, а также по оплате провозных плат (железнодорожные тарифы) за доставку вагонов-цистерн к местам очистки (промывочно-пропарочные станции) и от места очистки до станции, указанной оператором вагонов.

6. ЦЕНА ТОВАРА

- 6.1. Под ценой Товара понимается цена одной метрической тонны Товара, с учетом всех применимых налогов и платежей на момент заключения Дополнительного соглашения.
- 6.2. Цена Товара устанавливается в Дополнительном соглашении.
- 6.3. В случае утверждения иного механизма ценообразования на ГСМ уполномоченными государственными органами или изменения ставок налогов и других обязательных платежей в бюджет РК, цена Товара может быть пересмотрена и изменена Продавцом в одностороннем порядке путем уведомления Покупателя не позднее 3 (трех) дней с момента утверждения иного механизма ценообразования

ежегодного ссылающегося Сатып беруші Сатып алушыдан Шарт бойынша немесе кез келген басқа келісімдер немесе міндеттемелер бойынша тиесілі кез келген сомадан ұстап қалуға, төлемді ұстау туралы хабарлама жіберу арқылы құқылы екендігімен Сатып алушы келіседі.

- 5.5. Жүк түсіру (ағызу) операциялары аяқталғаннан кейін, Сатып алушы Сатушыға тағайындалған бекеттің мөрі басылған шот-фактуралардың көшірмелерін беруге міндеттенеді.
- 5.6. Цистерна вагондарынан Тауарды құйып (түсіру) болғаннан кейін, Сатып алушы бос цистерна вагондарын техникалық тұрғыдан жарамды, коммерциялық тұрғыдан қолдануға лайықты күйде және Тауардың қалдықтарынан тазартылған күйінде экспедитордың / вагон операторының нұсқауларына сәйкес маршруттар бойынша жөнелтілуін қамтамасыз етуге міндеттенеді. Бұл тазарту "Мұнайбитум тасымалдауға арналған бункерлі вагондар мен цистерна вагондарында сұйық жүктерді құю арқылы тасымалдау ережелерінің" 3.3-тармағына сәйкес жүргізілуі тиіс. Егер тазарту қамтамасыз етілмесе және Тауарды тасымалдауды Сатушы ұйымдастырған болса, Сатып алушы тазартылмаған вагон-цистерналар үшін мұнай өңдеу зауытының жүк жөнелтушісі немесе экспедитор / вагон операторы есептеген тазарту шығындарын, сондай-ақ вагондарды тазарту орындарына (жуу-парлау станциялары) дейін және одан кейін вагон операторы көрсеткен станцияға дейінгі тасымал үшін теміржол тарифтері (провоздық төлемдер) бойынша төленетін шығындарды Сатушыға өтеуге міндеттенеді.

6. ТАУАР БАҒАСЫ

- 6.1. Тауар бағасы деп Қосымша Келісімді жасау сәтіне барлық қолданылатын салықтар мен төлемдердің есепке алынуымен Тауардың бір метрлік тоннасының бағасы түсініледі.
- 6.2. Тауар бағасы Қосымша келісімде белгіленеді.
- 6.3. Уәкілетті мемлекеттік органдар жанар-жағармайға баға белгілеудің басқа механизмін бекіткен немесе Қазақстан Республикасы салықтарының және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдерінің мөлшерлемелері өзгерген жағдайда, уәкілетті мемлекеттік органдар жанар-жағармайға баға белгілеудің басқа механизмін бекіткен немесе Қазақстан Республикасы салықтарының және

на ГСМ уполномоченными государственными органами или изменения ставок налогов и других обязательных платежей в бюджет РК.

7. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ

7.1. Оплата по настоящему Договору производится Покупателем путем 100% предоплаты в национальной валюте Республики Казахстан – тенге и в соответствии с условиями настоящего Договора и Дополнительного соглашения, оформляемого Сторонами на каждую партию Товара, являющегося неотъемлемой частью Договора.

При этом Стороны согласовали, что Покупатель обязуется произвести оплату за Товар на основании сканированной копии соответствующего Дополнительного соглашения, направленной Продавцом Покупателю посредством электронной почты.

7.2. По требованию любой из Сторон, Стороны составляют акт сверки взаимных выполненных обязательств. В случае, если одна из Сторон, в результате разницы между фактически отпущенным и оплаченным Товаром, окажется в долгу перед другой Стороной, соответствующая Сторона обязуется оплатить такую разницу в течении 10 (десять) рабочих дней после получения соответствующего требования и предоставления оригиналов настоящего Договора, Дополнительных соглашений и Приложений к Договору, подписанных обеими Сторонами, Акт выполненных работ (оказанных услуг) и других первичных документов. Несмотря на указанное в настоящем подпункте, Продавец имеет право не оплачивать сумму такой разницы до полного выяснения условия образования задолженности.

7.3. Стороны согласовали, что Покупатель обязан оплатить за весь Товар частями или полностью в сроки, установленные соответствующим Дополнительным соглашением. При осуществлении оплаты Товара по частям, Покупатель принимает и соглашается с тем, что избежание заторов резервуарного парка и в соответствии с производственными возможностями НПЗ, Продавец вправе распределить произведенную Покупателем предоплату за тот или иной вид контрактного Товара.

7.4. Продавец выставляет Покупателю Электронный Счет-Фактуру (ЭСФ) в соответствии с

бюджетке тленетін басқа да міндетті төлемдерінің мөлшерлемелері өзгерген мезеттен бастап Сатушы Сатып алушыны 3 (үш) күннен кешіктірмей хабардар ету арқылы бір жақты тәртіпте Тауардың бағасын қайта қарастыру және өзгерту құқықтарына ие болып келеді.

7. ТӨЛЕУ ШАРТТАРЫ

7.1. Осы Шарт бойынша төлемді Сатып алушы Қазақстан Республикасының ұлттық валютасы – теңгемен 100% алдын ала төлеу арқылы және осы Шарттың және Тараптар рәсімдеген Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын Тауардың әрбір топтамасы үшін жасалған Қосымша келісімнің талаптарына сәйкес жүзеге асырады.

Бұл ретте Тараптар Сатып алушы Тауар үшін төлемді Сатушы Сатып алушыға электрондық пошта арқылы жіберген тиісті Қосымша келісімнің сканерленген көшірмесі негізінде жүргізуге міндеттенетінімен келісті.

7.2. Тараптардың кез келгенінің талабы бойынша Тараптар өзара орындалған міндеттемелерді салыстыру актісін жасайды. Тараптардың бірі іс жүзінде жөнелтілген және төленген Тауар арасындағы айырмашылық нәтижесінде екінші Тарапқа қарыздар болып қалған жағдайда, тиісті Тарап осындай айырманы тиісті талапты алғаннан және екі Тарап қол қойған осы Шарттың, Қосымша келісімдердің және Шартқа Қосымшалардың түпнұсқаларын, Орындалған жұмыстардың актілерін және Қорларды басқа жаққа жіберу жүкқұжаттарын ұсынғаннан кейін 10 (он) жұмыс күні ішінде төлеуге міндеттенеді. Осы тармақшада көрсетілгенге қарамастан, Сатушының мұндай айырмашылық сомасын берешектің пайда болу шарттары толық анықталғанға дейін төлемсуге құқығы бар.

7.3. Тараптар Сатып алушының тиісті Қосымша келісімде белгіленген мерзімде бүкіл Тауарды ішінара немесе толық төлеуге міндетті екендігімен туралы келісті. Тауарды бөліп төлеу кезінде Сатып алушы резервуарлар паркінің артық тауардың жиналуын болдырмау үшін және МӨЗ-дің өндірістік мүмкіндіктеріне сәйкес Сатушының Сатып алушы шарттастырылған жасаған алдын ала төлемін Тауардың сол не басқа түріне бөлуге құқылы екенін қабылдайды және келіседі.

7.4. Сатушы Сатып алушыға ҚР қолданыстағы заңнамасына сәйкес Электрондық Шот-

действующим законодательством РК. Стороны согласовали, что в случае блокировки Покупателя в ИС ЭСФ и невозможности оформления корректного ЭСФ повлекшее административную ответственность Продавца, Покупатель обязуется в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента получения письменного требования возместить Продавцу в полном объеме убытки, в том числе штрафы наложенные Уполномоченным органом, а в случае повторной блокировки, Продавец вправе приостановить отгрузки нефтепродуктов и расторгнуть Договор купли-продажи или соответствующее Дополнительное соглашение.

7.5. Покупатель обязан вернуть Продавцу утвержденный (е) подписью уполномоченного лица и печатью экземпляры документов:

- Акт выполненных работ (оказанных услуг);

- Акт сверки в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения документов, указанных на почтовом штемпеле доставки».

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. За неисполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и настоящим Договором.

8.2. Стороны несут ответственность только за реальный ущерб, причиненный в результате нарушения условия настоящего Договора, за исключением случаев, указанных в пункте 8.6. настоящего Договора.

8.3. Риск случайной гибели и право собственности на Товар переходит от Продавца к Покупателю согласно положениям п. 4.7. Договора.

8.4. Если Продавец не в состоянии исполнить любое или все свои обязательства по настоящему Договору из-за плановой или неплановой остановки НПЗ, Продавец имеет право расторгнуть соответствующее Дополнительное соглашение и вернуть оплату Покупателю за не поставленный Товар согласно цене, указанной в таком Дополнительном Соглашении, в течение 10 (десять) банковских дней со дня такого расторжения. Продавец освобождается от ответственности за неисполнение своих обязательств в связи с обстоятельствами, указанными в настоящем пункте Договора.

Фактураны (ЭШФ) ұсынады. Тараптар Сатып алушының ЭШФ АЖ-де бұғатталған және Сатушының әкімшілік жауапкершілігіне әкеліп соқтырған дұрыс ЭШФ рәсімдеу мүмкін еместігі жағдайында, Сатып алушы жазбаша талапты алған сәттен бастап 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірмей Сатушыға залалдың, соның ішінде Уәкілетті орган салған айыппұлдардың орнын толық көлемде толтыруға міндеттенеді, ал қайталанған бұғатталу жағдайында, Сатушы мұнай өнімдерін тиіп жөнелтілуін тоқтатып, Сатып алу-сату шартын немесе тиісті Қосымша келісімді бұзуға құқылы.

7.5. Сатып алушы Сатушыға уәкілетті тұлғаның қолымен және мөрмен бекітілген келесі құжаттардың даналарын қайтаруға міндетті:

- Қорларды басқа жаққа жіберуге жүкқажаты;

- Орындалған жұмыстардың (көрсетілген қызметтердің) актісі;

- Жеткізілімнің пошта мөр қалыбында көрсетілген құжаттарды алған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күнінен кешіктірмей салыстыру актісі.

8. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ

8.1. Осы шартпен ескерілген міндеттемелерді орындамағаны үшін Тараптар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына және осы Шартқа сәйкес жауапкершілік көтереді.

8.2. Тараптар осы Шарттың 8.6-тармағында көрсетілген жағдайларды қоспағанда, осы Шарттың талаптарын бұзу нәтижесінде келтірілген нақты зиян үшін ғана жауапты болады.

8.3. Тауардың кездейсоқ жойылу тәуекелі және Тауарға меншік құқығы Сатушыдан Сатып алушыға Шарттың 4.7-тармағының ережелеріне сәйкес өтеді.

8.4. Егер Сатушы МӨЗ-дің жоспарлы немесе жоспардан тыс тоқтатылуына байланысты осы Шарт бойынша өз міндеттемелерінің бірін немесе барлығын орындай алмайтын болса, Сатушы тиісті Қосымша келісімді тоқтатып және осындай тоқтату күнінен бастап 10 (он) банк күні ішінде осындай Қосымша Келісімде көрсетілген бағаға сәйкес осы Сатып алушыға жеткізілмеген Тауар үшін төлемді қайтаруға құқылы. Сатушы Шарттың осы тармағында көрсетілген мән-жайларға байланысты өз міндеттемелерін орындамағаны үшін жауапкершіліктен босатылады.

- 8.5. В случае организации транспортировки Товара Продавцом, после передачи Товара согласно положениям Договора, Покупатель несет ответственность за техническое состояние цистерн. За повреждение железнодорожных цистерн Покупатель возмещает Продавцу убытки в размере стоимости поврежденных частей цистерн и расходов, связанных с ремонтом. В случае утери Покупатель возмещает Продавцу стоимость цистерны, по рыночной оценке, на момент утери.
- 8.6. Продавец вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения соответствующего Дополнительного соглашения в части поставки Товара, который не был оплачен в соответствии с условиями оплаты, оговоренными в соответствующем дополнительном соглашении.
- 8.7. Стороны согласовали, что если Покупатель в заявке на отгрузку Товара указал недостоверные сведения в части оформления СНТ, что по вине Покупателя повлекло некорректное оформление Продавцом СНТ, то Покупатель обязуется уведомить Продавца в течение 24 часов для дальнейшего переоформления СНТ. В случае отклонения Покупателем СНТ после оформления ЭСФ, без предварительного согласования с Продавцом, и выставления уполномоченными органами в адрес Продавца штрафов и прочих санкций за нарушение правил оформления СНТ/ЭСФ, Покупатель обязуется возместить Продавцу все выставленные штрафы/пени/неустойки. При этом, Покупатель соглашается с тем, что Продавец вправе удержать любые штрафы и пени по Договору из любых сумм, причитающихся Покупателю по Договору или каким-либо иным договорам или обязательствам.
- 8.8. В случае нарушения Покупателем обязательств по приемке Товара по виду и/или количеству либо отказа от приемки Товара, Покупатель обязуется возместить Продавцу убытки в полном объеме в срок не позднее 10 (десяти) календарных дней с момента предъявления претензии.
- 8.9. Продавец вправе в одностороннем порядке приостановить отгрузку нефтепродуктов,
- 8.5. Егер Тауарды тасымалдауды Сатушы ұйымдастырған жағдайда, Шарттың ережелеріне сәйкес Тауар берілгеннен кейін цистерналардың техникалық жай-күйіне жауапкершілік Сатып алушыға жүктеледі. Теміржол цистерналарының зақымдануы жағдайында Сатып алушы Сатушыға цистерналардың зақымдалған бөлшектерінің құны мен жөндеуге байланысты шығындар мөлшерінде келтірілген залалды өтейді. Цистернаның жоғалуы жағдайында Сатып алушы Сатушыға жоғалған сәттегі нарықтық бағалау бойынша цистернаның құнын өтейді.
- 8.6. Сатушы тиісті қосымша келісімде уағдаласылған төлем шарттарына сәйкес төленбеген Тауарды жеткізуге қатысты тиісті Қосымша келісімді орындаудан бір жақты тәртіппен бас тартуға құқылы.
- 8.7. Тараптар егер Сатып алушы Тауарды тиіп жөнелтуге өтінімде ТҚДЖ-ді (тауарға арналған ілесіп жүкқұжаты) рәсімдеуге қатысты жалған деректерді көрсетіп, бұның Сатып алушының кесірінен Сатушының ДЖ-ді дұрыс емес рәсімдеуіне әкеліп соқтырса, Сатып алушы ДЖ-ді кейінгі қайта рәсімдеу үшін 24 сағат ішінде Сатушыға хабарлауға міндеттенетінін үйлестірді. ЭШФ рәсімделгеннен кейін Сатып алушы Сатушымен алдын ала келіспей ДЖ-ді қабылдамаған, және уәкілетті органдар ДЖ-ді /ЭШФ-ті рәсімдеу ережелерінің бұзушылығы үшін Сатушы атына айыппұлдар мен өзге ықпалшараларды салған жағдайда, Сатып алушы Сатушыға барлық қойылған айыппұлдарды/өсімпұлдарды/тұрақсыздық айыптарын өтеуге міндеттенеді. Бұл ретте, Сатып алушы Сатушының Сатып алушыға Шарт немесе қандай болса да өзге шарттар немесе міндеттемелер бойынша тиесілі кез келген сомалардан Шарт бойынша айыппұлдар мен өсімпұлдарды ұстап қалуға құқылы екендігімен келіседі.
- 8.8. Сатып алушы Тауарды түрі және/немесе саны бойынша қабылдау жөніндегі міндеттемелерді бұзған немесе Тауарды қабылдаудан бас тартқан жағдайда, Сатып алушы Сатушының Тауарды алған күннен бастап күнтізбелік 10 (он) күнінен кешіктірмей залалды толық көлемде өтеуге міндеттенеді.
- 8.9. Сатушыға Шарттың/Қосымша келісімнің түпнұсқасын ұсынбаған немесе Шарттың 3.1-

указанных в заявке Покупателя, в случае непредставления Продавцу его экземпляра оригинала Договора/ Дополнительного соглашения или нарушения сроков предоставления, указанных в п. 3.1 Договора.

8.10. При изменении регистрационных данных, в том числе юридического адреса Покупатель обязан письменно уведомить Продавца в течение 3 (трех) рабочих дней с даты возникновения таких изменений.

8.11. В случае нарушения срока предоставления возвратных экземпляров документов, указанных в п. 7.5 Договора и установления нарушения порядка ведения бухгалтерского учета Уполномоченным органом, Покупатель обязуется возместить Продавцу в полном объеме убытки, в том числе начисленные штрафы.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ПО СОБЛЮДЕНИЮ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА О ТРАНСФЕРТНОМ ЦЕНООБРАЗОВАНИИ

9.1. В случае выявления уполномоченными органами, в ходе осуществления мониторинга сделок, проверок и иных процедур, установленных законами Республики Казахстан непосредственной взаимосвязи данной сделки с деловыми международными операциями (при последующей реализации Покупателем Товара на экспорт), Покупатель обязуется возместить все расходы, понесенные Продавцом по итогам осуществления уполномоченными органами мониторинга сделок, проверок и иных процедур, установленных законами Республики Казахстан.

9.2. В случае начисления уполномоченными государственными органами налогов и других обязательных платежей в бюджет, пени и штрафов по итогам проведения проверок Продавца по вопросам трансфертного ценообразования, Покупатель по требованию Продавца обязуется возместить Продавцу сумму таких начислений в полном объеме, если они явились результатом невыполнения или ненадлежащего выполнения Покупателем своих обязательств по настоящему Договору.

9.3. При возникновении случаев, указанных в пунктах 9.1. и 9.2. настоящего Договора, Покупатель по требованию Продавца обязуется предоставить все необходимые документы, связанные с реализацией Товара на экспорт, в

тармағында көрсетілген ұсыну талаптарын бұзған жағдайда, Сатушы Сатып алушының өтінімінде көрсетілген мұнай өнімдерін жөнелтуді біржақты тәртіппен тоқтата тұруға құқылы.

8.10. Тіркеу деректері, соның ішінде заңды мекенжайы өзгерген жағдайда, Сатып алушы осындай өзгерістер орын алған күннен бастап, Сатушыны 3 (үш) жұмыс күні ішінде хабарландыруға міндетті.

8.11. Шарттың 7.5-тармағында көрсетілген құжаттардың қайтару көшірмелерін беру мерзімі бұзылған және Уәкілетті орган бухгалтерлік есепті жүргізу тәртібінің бұзушылығын анықтаған жағдайда, Сатып алушы Сатушыға келтірілген залалды, соның ішінде есептелген айыппұлдарды толық көлемде өтеуге міндеттенеді.

9. ТРАНСФЕРТТІК БАҒА БЕЛГІЛЕУ ТУРАЛЫ ЗАҢНАМАНЫ САҚТАУ БОЙЫНША ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ

9.1. Уәкілетті органдар мәмілелер мониторингін, тексерістер мен Қазақстан Республикасының заңдарымен белгіленген өзге рәсімдерді іске асыру барысында осы мәміленің іскерлік халықаралық операциялармен тікелей өзара байланысын анықтаған жағдайда (кейінгі Сатып алушының Тауарды экспортқа өткізу кезімен), Сатып алушы уәкілетті органдардың мәмілелер мониторингін, тексерістер мен Қазақстан Республикасының заңдарымен белгіленген өзге рәсімдерді іске асыру нәтижесінде Сатушы ұшыраған барлық шығындардың орнын толтыруға міндеттенеді.

9.2. Трансферттік баға белгілеу мәселелері бойынша Сатушының тексерістері нәтижесінде уәкілетті мемлекеттік органдар салықтар мен бюджетке төленетін басқа міндетті төлемдерді, өсімпұл мен айыппұлдарды есептеген жағдайда, Сатып алушы Сатушының талабы бойынша Сатушыға егер осындай есептеулер Сатып алушының осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындағанының немесе лайықсыз түрде орындағанының нәтижесі болып табылатын болса, олардың орнын толтыруға міндеттенеді.

9.3. Осы Шарттың 9.1. мен 9.2.-тармақтарында көрсетілген жағдайлар орын алған кезде, Сатушының талабы бойынша Сатып алушы 10 (он) күнтізбелік күн ішінде Тауарды

течение 10 (десяти) календарных дней.

10. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

- 10.1. Все споры и разногласия между Сторонами, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, Стороны урегулируют путем переговоров во внесудебном порядке. При невозможности такого урегулирования споров и разногласий, требования, возникающие в связи с данным Договором или касающиеся его нарушения, прекращения, недействительности, подлежат разрешению в Специализированном межрайонном экономическом суде г. Алматы.
- 10.2. Настоящий Договор регулируется правом Республики Казахстан без отсылки к коллизионным нормам права.

11. ФОРС-МАЖОР

- 11.1. При наступлении обстоятельств невозможности полного или частичного исполнения любой из Сторон обязательств по настоящему Договору, а именно: пожара, стихийных бедствий, войны, военных операций любого характера, блокады, государственным регулированием и другими действиями государственных органов, невозможности перевозки, срок исполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого будут действовать такие обстоятельства.
- 11.2. Если такие обстоятельства будут продолжаться более 60 дней, то каждая из Сторон будет иметь право отказаться от дальнейшего исполнения обязательств по настоящему Договору, и в этом случае ни одна из Сторон не будет иметь права на возмещение возможных убытков другой Стороной. В этом случае настоящий Договор может быть расторгнут, а Стороны должны произвести взаиморасчет по фактически исполненным обязательствам в течение 10 дней с момента такого расторжения.
- 11.3. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств согласно настоящей Статьи 11, должна как можно быстрее, но не позднее 7 дней, известить другую Сторону о дате начала таких обстоятельств и причинах, препятствующих выполнению обязательств. Не уведомление или несвоевременное уведомление о наступлении обстоятельств форс – мажора, лишает Сторону ссылаться на такие обстоятельства, как обстоятельства, освобождающие от ответственности.

12. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

экспортка өткізуге байланысты барлық қажетті құжаттарды ұсынуға міндеттенеді.

10. ДАУЛАРДЫ ШЕШУ

- 10.1. Осы Шарттан немесе оған байланысты туындауы мүмкін барлық даулар мен келіспеушіліктерді Тараптар соттан тыс тәртіппен келіссөздер арқылы реттейді. Даулар мен келіспеушіліктерді мұндай реттеу мүмкін емес болған жағдайда, осы Шартқа байланысты туындайтын немесе оның бұзылуына, тоқтатылуына, жарамсыздығына байланысты талаптар Алматы қаласының мамандандырылған ауданаралық экономикалық сотында қаралуға жатады.
- 10.2. Осы Шарт коллизиялық нормаларға сілтемесіз, Қазақстан Республикасының құқығымен реттеледі.

11. ФОРС-МАЖОР

- 11.1. Тараптардың кез келгенінің осы Шарт бойынша міндеттемелерді толығымен немесе ішінара орындау мүмкінсіздігі жағдайлары, атап айтқанда: өрт, дүлей апаттар, соғыс, кез келген сипаттағы соғыс қимылдары, қоршау, мемлекеттік реттеу және мемлекеттік органдардың басқа қимылдары, тасымалдау мүмкінсіздігі орын алған кезде, осы Шарт бойынша міндеттемелерді орындау мерзімі осындай жағдайлар әрекет ететін уақытқа мөлшерлес ығыстырылады.
- 11.2. Егер осындай мән-жайлар 60 күннен артық жалғасатын болса, Тараптардың әрқайсысы осы Шарт бойынша міндеттемелерді одан арғы орындаудан бас тартуға құқылы болады, және бұл жағдайда Тараптардың ешбірінде ықтимал залалының басқа Тараппен өтелу құқығы болмайды. Бұл жағдайда осы Шарт бұзылуы мүмкін, ал Тараптар осындай бұзу сәтінен бастап 10 күн ішінде іс жүзінде орындалған міндеттемелер бойынша өзара есеп айырысуды жүргізулері тиіс.
- 11.3. Ол үшін осы 11-бапқа сәйкес міндеттемелерді орындау мүмкінсіздігі туындаған Тарап осындай жағдайлардың басталуы және міндеттемелерді орындауға кедергі келтіретін себептер туралы басқа Тарапқа мүмкіншілігінше тезірек, бірақ 7 күннен кешіктірмей хабар беруі тиіс. Форс – мажорлық жағдайлардың басталуы туралы хабарландырмау немесе беймезгіл хабарландыру Тарапты осындай жағдайларға жауапкершіліктен босататын жағдайлар ретінде сілтеме жасау құқығынан айырады.

12. СЫБАЙЛАС ЖЕМҚОРЛЫҚҚА ҚАРСЫ

КҮРЕС

- 12.1. Стороны признают и подтверждают, что каждая из них проводит политику полной нетерпимости к взяточничеству и коррупции, предполагающую запрет прямых или косвенных коррупционных действий и совершения выплат за содействие/выплат, целью которых является упрощение формальностей в связи с хозяйственной деятельностью, обеспечение более быстрого решения тех или иных вопросов. Стороны руководствуются в своей деятельности применимым законодательством и разработанными на его основе внутренними политиками, и процедурами, направленными на борьбу с взяточничеством, коррупцией, коммерческим подкупом и отмыванием денег. Для целей настоящего Договора под термином «коррупция» понимается любое противоправное деяние должностными лицами Сторон, их работниками, лицами, уполномоченными на выполнение управленческих, организационно-распорядительных административно-хозяйственных функций в деятельности Сторон (далее – «Должностные лица»), при выполнении своих должностных (служебных) или доверенных полномочий и связанных с ними возможностей в целях получения или извлечения лично или через посредников имущественных (неимущественных) благ и преимуществ для себя либо третьих лиц, а равно подкуп данных лиц путем предоставления благ и преимуществ,кровительства, льгот, обещания преимущества для себя или включая, но не ограничиваясь этим, денежные подарки или ценности, оплаты ценных бумаг и ценностей, возмещение различных расходов личного характера, покупка или аренда жилых или нежилых помещений, любого движимого или недвижимого имущества для личного пользования, оплаты поездок и туров, организации и оплаты семейных мероприятий, трудоустройство родственников и т.д.
- 12.2. Каждая из Сторон гарантирует, что при исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Должностные лица Сторон не будут прямо или косвенно предлагать, предоставлять, давать или давать согласие на предоставление каких-либо коррупционных выплат (денежных средств или ценных подарков) Должностным
- 12.1. Тараптар олардың әрқайсысында сыбайлас жемқорлықтың тікелей немесе жанама әрекеттеріне тыйым салуды және жәрдемдесу/төлемдер жасау үшін төлемді болжайтын парақорлық пен сыбайлас жемқорлыққа мүлдем төзбеушілік саясаты бар екенін мойындайды және растайды, оның мақсаты – шаруашылық қызметке байланысты ресмилікті оңайлату, жекелеген мәселелердің тезірек шешілуін қамтамасыз ету. Тараптар өз қызметінде қолданыстағы заңнаманы және оның негізінде әзірленген ішкі саясатты және парақорлықпен, сыбайлас жемқорлықпен, коммерциялық параға сатып алу және ақшаның ағылуымен күресуге бағытталған рәсімдерді басшылыққа алады. Осы Келісімнің мақсаттары үшін «сыбайлас жемқорлық» термині Тараптардың лауазымды тұлғалардың, олардың қызметкерлерінің, Тараптардың қызметінде басқарушылық, ұйымдастырушылық-өкімдік, әкімшілік-шаруашылық функцияларды орындауға уәкілетті тұлғалардың (бұдан әрі – «Лауазымды тұлғалар») жеке немесе делдалдар арқылы өзіне немесе үшінші тұлғаларға мүліктік (мүліктік емес) игіліктер мен артықшылықтар алу немесе алу мақсатында өздерінің лауазымдық (қызметтік) немесе сеніп тапсырылған өкілеттіктерін және соған байланысты мүмкіндіктерді орындаған кезде, сондай-ақ осы тұлғаларды игіліктер мен артықшылықтар, қолдаушылық, жеңілдіктер, өзіне деген тиімділікке уәде беру немесе қосымша, бірақ онымен шектелмей, ақша немесе құндылықтарды сыйға тарту, бағалы қағаздар мен құндылықтарға ақы төлеу, әртүрлі жеке шығындарды өтеу, тұрғын немесе тұрғын емес үй-жайды сатып алу немесе жалға алу, жеке пайдалануға арналған кез келген жылжымалы немесе жылжымайтын мүлікті, сапарлар мен саяхаттарды, отбасылық іс-шараларды ұйымдастыру және төлеу, туыстарын жұмысқа орналастыру және т.б. заңсыз әрекетін білдіреді.
- 12.2. Тараптардың әрқайсысы осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау кезінде Тараптардың Лауазымды тұлғалары екінші Тараптардың Лауазымды тұлғаларына, сондай-ақ кез келген үшінші тұлғаларға, мемлекеттік, құқық қорғау және (немесе) сот органдарының лауазымды тұлғаларына

лицам другой Стороны, а также любым третьим лицам, должностным лицам государственных, правоохранительных и(или) судебных органов, а также не будут совершать иные действия, которые могут быть квалифицированы применимым [для настоящего Договора] законодательством как дача/получение взятки, коммерческий подкуп или иные действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, противодействию коррупции, предотвращению и пресечению коррупционных правонарушений.

- 12.3. Любые жалобы о подозрениях в совершении коррупционного правонарушения, коммерческого подкупа, предоставления взятки или о нарушениях каких-либо положений настоящего Договора, а также о неправомерном поведении в отношении [Компании] и(или) [Контрагента] по вопросам, связанным с [Компанией], включая преступное поведение, мошенничество, преднамеренную ошибку, незаконное присвоение имущества, искажение и ложное представление информации, дискриминацию или преследования, а также о существующих или потенциальных нарушениях в области охраны труда, безопасности и охраны окружающей среды [Контрагент] может сообщать [в Компанию];

по горячей телефонной линии:

на казахском языке +7 (727) 258-12-32
на русском языке +7 (727) 258-12-33
на английском языке +7 (727) 258-12-34
на китайском языке +7 (727) 258-12-35
или

по электронной почте:

complaint.hotline@petrokazakhstan.com.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты и, по возможности, предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, о готовящемся, совершаемом или совершенном нарушении [Компанией] и(или) [Контрагентом], либо его/ее Должностными лицами каких-либо положений настоящего Договора, или совершение действий, квалифицируемых применимым законодательством, как коррупционное правонарушение, дача или получение взятки, коммерческий подкуп, либо о действиях,

тікелей немесе жанама түрде сыбайлас жемқорлық төлемдерін (ақша немесе бағалы сыйлықтар) ұсынуға, беруге немесе келісім беруді және [осы Шарт үшін] қолданыстағы заңнамада пара беру/алу ретінде талап етілуі мүмкін басқа әрекеттерді орындамау, коммерциялық параға сатып алу немесе қылмыстық жолмен алынған кірістерді заңдастыруға (ақшаның ағылуына) қарсы күрес, сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл, сыбайлас жемқорлық құқық бұзушылықтардың алдын алу жөніндегі қолданыстағы заңнаманың және халықаралық актілердің талаптарын бұзатын езге де әрекеттерді жасамауға кепілдік береді.

- 12.3. Күдікті сыбайлас жемқорлық құқық бұзушылықтар, коммерциялық параға сатып алу, пара ұсыну немесе осы Шарттың кез келген ережелерін бұзу, және [Компанияға] және/немесе [Контрагентке] қатысты [Компаниемен] байланысты мәселелер бойынша теріс әрекет, соның ішінде қылмыстық іс-әрекет, алаяқтық, қасақана қателіх, мүлікті заңсыз иемдену, ақпаратты жалған және бұрмалап беру, кемсіту немесе қудалау, сондай-ақ қауіпсіздік, өнбекті және қоршаған ортаны қорғау саласында бар немесе ықтимал бұзылыстар туралы [Контрагент] [Компанияға] хабарлай алады:

жедел телефон желісі арқылы:

қазақ тілінде +7 (727) 258-12-32,
орыс тілінде +7 (727) 258-12-33,
ағылшын тілінде +7 (727) 258-12-34,
қытай тілінде +7 (727) 258-12-35,
немесе

электрондық пошта бойынша:

complaint.hotline@petrokazakhstan.com.

Жазбаша хабарламада осы Шарттың кез келген ережелерін [Компанийың] және/немесе [Контрагенттің] немесе оның Лауазымды тұлғаларының дайындап жатқанын, жасайтынын немесе жасалаған бұзылуларды сенімді түрде растайтын немесе болжауға негіз беретін немесе қолданыстағы заңнамада сыбайлас жемқорлық құқық бұзушылық ретінде мамандандырылған әрекеттерді жасау, пара беру немесе алу, коммерциялық параға сатып алу немесе қылмыстық жолмен алынған кірістерді заңдастыруға және сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл мәселелері бойынша қолданыстағы заңнаманың және халықаралық актілердің талаптарын бұзатын

нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем и противодействию коррупции.

- 12.4. Стороны обязуются минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также будут оказывать содействие друг другу в целях предотвращения коррупции и, в случае обнаружения возможности такого правонарушения или коммерческого подкупа, будут предоставлять другой Стороне имеющиеся у нее улики или материалы по данному вопросу, а также содействовать проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон по настоящему Договору в коррупционную деятельность.

- 12.5. Стороны настоящего Договора договорились, что в случае установления факта нарушения одной из Сторон положений настоящего раздела Договора, повлекшего за собой причинение другой Стороне Договора имущественного ущерба, нарушившая Сторона несет ответственность в виде штрафа в размере 5% от общей суммы Договора, а также возмещает потерпевшей Стороне реальный ущерб в части не покрытой выплаченным штрафом.

13. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

- 13.1. Настоящий Договор вступает в силу даты, указанной на первой странице настоящего Договора и действует до 28 февраля 2026 г. включительно, а в части взаимных финансовых обязательств – до их полного исполнения.

14. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

- 14.1. Настоящий Договор, включая любые письменные изменения и дополнения, представляет собой полное соглашение между Сторонами касательно предмета Договора, указанного здесь. Настоящий Договор является окончательным выражением соглашения, достигнутого Сторонами, и условия данного Договора не могут быть опровергнуты условиями какого-либо иного договора или устной договоренности Сторон, достигнутой ранее.
- 14.2. Все изменения и дополнения к данному Договору считаются действительными, если они выполнены в письменной форме и подписаны уполномоченными

орекеттер туралы Тарап фактілерге сілтеме жасап және мүмкіншілігінше материалдарды беруге міндетті.

- 12.4. Тараптар сыбайлас жемқорлық әрекеттерге тартылуы мүмкін контрагенттермен іскерлік қарым-қатынас тәуекелін барынша азайтуға, сондай-ақ сыбайлас жемқорлықтың алдын алу мақсатында бір-біріне көмек көрсететін болады және мұндай құқық бұзушылық немесе коммерциялық пара алу мүмкіндігі анықталған жағдайда екінші Тарапқа осы мәселе бойынша оның иелігіндегі дәлелдемелерді немесе материалдарды беретін болады, сондай-ақ осы Шарт бойынша Тараптардың сыбайлас жемқорлық әрекеттерге тартылу тәуекелдерінің алдын алу мақсатында тексерулер жүргізуге жәрдемдесуге міндеттенеді.

- 12.5. Осы Шарттың Тараптары Тараптардың бірі Шарттың осы бөлімінің ережелерін бұзып, нәтижесінде Шарттың екінші Тарапына мүліктік залал келтірген жағдайда, бұзған Тарап Шарттың жалпы сомасының 5% мөлшерінде айыппұл түріндегі жауапкершілікке тартылатынына, сондай-ақ жәбірленуші Тарапқа төленген айыппұлмен жабылмаған бөлігіндегі нақты залалдың орнын толтыратынымен келісті.

13. ШАРТТЫҢ ҚОЛДАНЫЛУ МЕРЗІМІ

- 13.1. Осы Шарт осы Шарттың бірінші бетінде көрсетілген күннен бастап күшіне енеді және 2026 жылғы 28 ақпанға дейін, ал өзара қаржылық міндеттемелер бөлігінде – олар толық орындалғанға дейін қолданылады.

14. ӨЗГЕ ТАЛАПТАР

- 14.1. Осы Келісім, соның ішінде кез келген жазбаша өзгертулер мен толықтырулар осында көрсетілген Шарттың мәніне қатысты Тараптар арасындағы толық келісімді құрайды. Осы Келісім Тараптар қол жеткізген келісімнің түпкілікті көрінісі болып табылады және осы Шарттың талаптарын кез келген басқа келісімнің немесе Тараптардың бұрын қол жеткізген ауызша келісімінің талаптарымен жоққа шығаруға болмайды.
- 14.2. Осы Шартқа енгізілген барлық өзгерістер мен толықтырулар, егер олар жазбаша нысанда жасалған және оларға екі Тараптың уәкілетті өкілдері қол қойған болса, жарамды болып

представителями обеих Сторон. При этом, стороны согласовали, что все уведомления или изменения, касающиеся данного Договора, должны отправляться заказным письмом либо факсимильной связью либо электронной почтой по адресам Сторон, указанным в пункте 14 Договора (если только получателем в письменном уведомлении не указан иной адрес).

14.3. Недействительность любого из положений настоящего Договора не затрагивает юридической действительности иных положений Договора, равно как и не может быть интерпретировано как право одностороннего отказа от исполнения обязательств по настоящему Договору. В случае если какое-либо из условий данного Договора признается недействительным, Стороны должны приложить максимум усилий для подписания взаимно приемлемого дополнительного соглашения к данному Договору.

14.4. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности по данному Договору без предварительного согласия другой Стороны, за исключением того, что Продавец имеет право передавать свои права и обязанности по данному Договору любому аффилированному лицу.

14.5. За исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором, Стороны не несут ответственности за косвенные убытки, возникшие из данного Договора, его нарушения или прекращения.

14.6. Стороны договариваются сохранять конфиденциальность данного Договора, если только раскрытие конфиденциальности не требуется по закону или для консультантов Сторон, либо их аффилированных лиц. Более того, каждая из Сторон обязуется сохранять конфиденциальность информации предоставленной одной Стороной другой в ходе выполнения условий данного Договора.

14.7. Стороны оформили Договор на 18 страницах (каждая страница подписывается уполномоченным представителем Сторон) в двух оригиналах, один экземпляр Договора остается у Продавца, один экземпляр направляется Покупателю. Договор составлен на русском и казахском языках, тексты которых имеют одинаковую юридическую силу. В случае расхождений или наличия

саналады. Бұл ретте, тараптар осы Шартқа қатысты барлық хабарламалар немесе өзгерістер Шарттың 14-тармағында (егер алушы жазбаша хабарламада басқа мекенжайды көрсетпесе) көрсетілген Тараптардың мекенжайларына тапсырыс хат немесе факсимильді байланыс немесе электрондық пошта арқылы жіберілуі тиіс екендігімен келісті.

14.3. Осы Шарттың кез келген ережелерінің жарамсыздығы Шарттың басқа ережелерінің заңды күшіне әсер етпейді, және де осы Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан біржақты бас тарту құқығы ретінде түсіндіріле алмайды. Осы Шарттың кез келген талаптары жарамсыз деп танылған жағдайда, Тараптар осы Шартқа өзара қолайлы қосымша келісімге қол қою үшін бар күш-жігерін салулары тиіс.

14.4. Сатушының осы Шарт бойынша өзінің құқықтары мен міндеттерін кез келген үлестес тұлғаға беруге құқылы болатындығын қоспағанда, Тараптардың ешқайсысы басқа Тараптың алдын ала келісімінсіз осы Шарт бойынша өзінің құқықтары мен міндеттерін беруге құқылы емес.

14.5. Осы Шартта ескерілген жағдайларды қоспағанда, Тараптар осы Шарттан, оның бұзылуынан немесе тоқтатылуынан туындайтын жанама залалдар үшін жауапкершілікті көтермейді.

14.6. Құпиялылықты жария ету заңмен талап етілген немесе Тараптардың кеңесшілеріне немесе олардың үлестес тұлғаларына қажет болған жағдайларды қоспағанда, Тараптар осы Шарттың құпиялылығын сақтауға келіседі. Сонымен қатар, Тараптардың әрқайсысы осы Шарттың талаптарын орындау барысында бір Тараптан екінші Тарапқа берілген ақпараттың құпиялығын сақтауға міндеттенеді.

14.7. Тараптар Шартты 18 бетте (әр бетке Тараптардың уәкілетті өкілі қол қояды) екі түпнұсқа данада рәсімдеді, Шарттың бір данасы Сатушыда қалады, бір данасы Сатып алушыға жіберіледі. Шарт мәтіндері бірдей заңды күшке ие болатын орыс және қазақ тілдерінде құрастырылған. Орыс және қазақ тілдеріндегі мәтіндердің арасында сәйкессіздіктер немесе қайшылықтар болған

противоречий между русским и казахским текстами, преимущественную силу будет иметь текст на русском языке.

15. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

ПРОДАВЕЦ:

ТОО «КС Energy Group»
БИН 231240026921

Юридический и почтовый адрес:
050000, Казахстан, г. Алматы, Медеуский район
проспект Нурсултан Назарбаев, д. 244А

Свидетельство о постановке на учет по НДС:
Серия 60001 № 1248735

от 27 декабря 2023 г.

Банковские реквизиты:

IBAN KZ14601A861027969501

в АО «Народный Банк Казахстана»

БИК HSBKZZKX

Кбс 17

Контактные детали:

Тел: +7 727 2581848

ПОКУПАТЕЛЬ:

Коммунальное государственное предприятие на праве хозяйственного ведения

"Талдыкоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдел жилищного коммунального хозяйства города Талдыкорган"

Юридический и почтовый адрес:

040000, Казахстан, Жетісу область,
г. Талдыкорган, ул. Желтоқсан, здание 275

БИН 000740002407

Свидетельство о постановке на учет по НДС:
№0012260, Серия 09001 дата выдачи – 25.09.2014 г.

Банковские реквизиты:

ИИК KZ326010311000095391

АО «Народный Банк Казахстана»

БИК HSBKZZKX

Кбс 16

Контактные детали:

+7 (7282) 255-226; 254-289; 251-658

+7 707 108 9165 Нина Витальевна Карасева

E-mail: tki_service@mail.ru

16. ПОДПИСИ СТОРОН ПРОДАВЕЦ / САТУШЫ:

Э.А. Сарина

Э.А. Сарина

А.С. Жарбеков

А.С. Жарбеков



жағдайда, орыс тіліндегі мәтін басым күшке ие болып келеді.

15. ТАРАПТАРДЫҢ ЗАҢДЫ МЕКЕНЖАЙЛАРЫ МЕН БАНК ДЕРЕКТЕМЕЛЕРІ

САТУШЫ:

«КС Energy Group» ЖШС

БСН 231240026921

Заңды және пошталық мекенжайы:

050000, Қазақстан, Алматы қ., Медеу ауданы,
Нұрсұлтан Назарбаев даңғылы, 244А үйі

ҚҚС бойынша есепке қою туралы куәлігі
60001 сериясы № 1248735

Берілген күні - 2023 жылдың 27 желтоқсанның

Банк деректемелері:

IBAN KZ14601A861027969501

«Қазақстан Халық Банкі» АҚ

БСК HSBKZZKX

БсК 17

Байланыс деректері:

Тел: +7 727 2581848

САТЫП АЛУШЫ:

Коммунальное государственное предприятие на праве хозяйственного ведения

"Талдыкоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдел жилищного коммунального хозяйства города Талдыкорган"

Заңды және пошталық мекенжайы:

040000, Қазақстан, Жетісу облысы, Талдыкорган қ.,
Желтоқсан к., 275 үйі

БСН 000740002407

ҚҚС бойынша есепке қою туралы куәлігі

№0012260, 09001 сериясы, берілген күні –
25.09.2014ж.

Банк деректемелері:

KZ326010311000095391

«Қазақстан Халық Банкі» АҚ-да

БСК HSBKZZKX

БсК 16

Байланыс деректері:

+7 (7282) 255-226; 254-289; 251-658

+7 707 108 9165 Нина Витальевна Карасева

E-mail: tki_service@mail.ru

16. ТАРАПТАРДЫҢ ҚОЛДАРЫ ПОКУПАТЕЛЬ / САТЫП АЛУШЫ:

М.А. Ахимбеков

М.А. Ахимбеков



Көрсетілетін қызметтерді мемлекеттік сатып алу туралы шарт

Жетісу облысы

№000740002407/260015/00

2026-01-15

Бұдан әрі «Тапсырыс беруші» деп аталатын "Талдықорған қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі" мемлекеттік мекемесінің "Талдықорғанжылусервис" шаруашылық жүргізу құқығындағы коммуналдық мемлекеттік кәсіпорны, Жарғы негізінде әрекет ететін Басшысы Ахимбеков Манархан Алкенович атынан бір тараптан және бұдан әрі «Өнім беруші» деп аталынатын ИП VIMAX, Серия 0101 № 0019195 от «16» июля 2009 негізінде әрекет ететін Басшысы Артемьев Максим Петрович атынан екінші тараптан, бұдан әрі бірлесіп «Тараптар» деп аталатындар «Мемлекеттік сатып алу туралы» Қазақстан Республикасы Заңының (бұдан әрі – Заң) және «2026-01-14» жыл № 15936452-ЗЦП1 «Бағалы ұсыныныстарға сұраным» мемлекеттік сатып алудың қорытындылары негізінде осы көрсетілетін қызметтерді мемлекеттік сатып алу туралы шартты (бұдан әрі – Шарт) жасасты және мына төмендегі туралы келісімге келді:

1 Шарттың мәні

1.1 Өнім беруші осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын оған қосымшаларда көрсетілген шарттарға, талаптарға сәйкес және баға бойынша Қызмет(тер) көрсетуге міндеттенеді, ал Тапсырыс беруші осы Шарттың талаптарымен Көрсетілген қызмет(тер)ді қабылдауға және Шарт бойынша Өнім беруші өз міндеттемелерін тиісінше орындау шартында төлеуге міндеттенеді.

1.2 Төменде келтірілген құжаттар мен онда келісілген шарттар осы Шартты құрайды және оның ажырамас бөлігі болып табылады, атап айтқанда:

- 1) осы Шарт;
- 2) лоттар тізбесі және қызметтер көрсету шарты (1-қосымша);
- 3) техникалық ерекшелік (2-қосымша).

2 Шарттың сомасы және ақы төлеу шарттары

2.1 Шарттың жалпы сомасы Шартқа № 1 қосымшада айқындалады және 188 800.00 (жүз сексен сегіз мың сегіз жүз тенге нөл тиын)) теңгені құрайды және қызметтерді көрсетумен байланысты барлық шығыстарды, ҚҚС-сыз (бұдан әрі – Шарттың сомасы) қамтиды.

2.2 Тапсырыс беруші Шарт күшіне енгеннен кейін Өнім беруші Шарттың орындалуын қамтамасыз етуді, авансты қамтамасыз етуді және (немесе) Заңның 13-бабына сәйкес соманы енгізгеннен кейін 1-қосымшаға сәйкес мөлшерде аванстық төлемді жүргізеді.

Қалған соманы Тапсырыс беруші бұрын төленген авансты барабар ұстау ескеріле отырып, көрсетілген қызмет актісіне Тараптар қол қойған күннен бастап 30 (отыз) күнтізбелік күннен кешіктірмей Өнім берушінің есеп шотына ақшалай қаражат аудару арқылы төлейді.

Көрсетілген Қызметтер үшін төлемді Тапсырыс беруші Көрсетілген қызметтер актісіне Тараптар қол қойған күннен бастап күнтізбелік 30 (отыз) күннен кешіктірмей Өнім берушінің есеп шотына ақшалай қаражат аудару арқылы жүргізеді.

2.3 Сандық және құндық шамадағы көрсетілетін қызмет көлемі Шартқа 1-қосымшада келтірілген

2.4 Төлеу және ақы төлеу шарты туралы қосымшада келтірілген

1) қол қойылған Шарт;

2) көрсетілген қызмет актісі (актілері);

3) мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларына 53-қосымшаға сәйкес нысан бойынша жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердегі елішілік құндылық туралы есеп;

4) Өнім беруші Тапсырыс берушіге көрсеткен қызметтердің сипаттамасымен, жалпы сомасы көрсетіле отырып, электрондық шот-фактура;

3 Тараптардың міндеттемелері

3.1 Өнім беруші мыналарға:

1) Шарт бойынша өзіне алған міндеттемелердің толық және тиесілі орындалуын қамтамасыз етуге;

2) Шарт күшіне енген күннен бастап он жұмыс күні ішінде шарттың орындалуын қамтамасыз ету сомасы шарттың жалпы сомасының 5 пайызы мөлшерінде 9 440.00 теңгеге тең, бұл жалпы 9 440.00 ((тоғыз мың төрт жүз қырық тенге нөл тиын)) теңгені құрайды: әлеуетті өнім берушінің электрондық әмиянындағы ақша;

не:

Мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларына 44-қосымшаға сәйкес электрондық құжат нысанында берілетін банктік кепілдік.

не:

Мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларына 45-қосымшаға сәйкес үлгілік нысан бойынша электрондық құжат түріндегі өнім берушінің азаматтық-құқықтық жауапкершілігін сақтандыру шарты.

Бұл ретте Шарттың орындалуын қамтамасыз ету Мердігер Шарттың орындалуын қамтамасыз етуді енгізу мерзімі өткенге дейін ол Шарт бойынша міндеттемелерді толық және тиісінше орындаған жағдайда енгізбеуі мүмкін;

3) Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау кезінде Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын осы Шартқа қосымшаларда көрсетілген талаптарға көрсетілетін қызметтердің сәйкестігін қамтамасыз етуге;

4) Тапсырыс берушінің алдын ала жазбаша келісімінсіз Тапсырыс беруші немесе Шарттың жағдайларын орындау үшін Өнім беруші тартқан персоналдан басқа оның атынан басқа тұлғалар ұсынған техникалық құжаттаманың мазмұнын ашпауға міндеттенеді. Көрсетілген ақпарат бұл персоналға құпия түрде және міндеттемелерді орындауға қажетті шамада ұсынылуы тиіс;

5) Тапсырыс берушінің алдын ала жазбаша келісімінсіз жоғарыда көрсетілген қандай да бір құжаттарды және ақпаратты Шартты іске асыру мақсатынан басқа мақсатта пайдаланбауға;

6) Тапсырыс берушінің бірінші талабы бойынша Шарт бойынша міндеттемелердің орындалу барысы туралы ақпарат ұсынуға;

7) Өнім берушінің Шарттың талаптарын тиісінше орындамауынан және/немесе өзге де заңсыз іс-әрекеттермен туындаған келтірілген залалдарды Тапсырыс берушіге толық көлемде өтеуге міндеттенеді.

8) Тапсырыс берушіге веб-портал арқылы электрондық цифрлық қолтаңбамен бекітілген көрсетілген қызметтер актісін, сондай-ақ мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларына

53-қосымшаға сәйкес нысан бойынша қызметтердегі елішілік құндылық туралы есепті ресімдеуге және жіберуге;

9) Тапсырыс беруші көрсетілген қызметтер актісін бекіткеннен кейін Электрондық шот-фактуралардың ақпараттық жүйесінде шот-фактураны электронды нысанда жазып беру қағидаларына сәйкес электрондық шот-фактуралардың ақпараттық жүйесі арқылы электрондық нысанда шот-фактура жазуға міндеттенеді.

3.2 Өнім беруші:

1) Тапсырыс берушіден Шарт бойынша көрсетілген Қызметтерге төлем талап етуге;

2) Тапсырыс берушімен алдын ала орындау мерзімін келісе отырып, Шартқа № 1 қосымшада көрсетілген Қызметті мерзімінен бұрын көрсетуге құқылы.

3.3 Тапсырыс беруші:

1) Қызметтерді көрсету үшін Өнім берушінің мамандарының қол жеткізуін қамтамасыз етуге;

2) көрсетілген Қызметтердің сәйкессіздіктері анықталған кезде тез арада Өнім берушіні жазбаша хабарландыруға;

3) қызметтерді қабылдау кезінде мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларының 587-тармағында белгіленген мерзімдерде веб-портал арқылы көрсетілген қызметтер актісін бекітуге не оны қабылдаудың дәлелді негіздемелерін көрсете отырып қабылдаудан бас тартуға;

4) көрсетілген қызметтер актісін бекіткеннен кейін Электрондық шот-фактуралардың ақпараттық жүйесінде шот-фактураны электронды нысанда жазып беру қағидаларына сәйкес электрондық шот-фактуралар ақпараттық жүйесі арқылы электрондық нысанда Өнім беруші жазып берген шот-фактураны бекіткеннен кейін қабылдауға;

5) осы Шартта белгіленген тәртіпте және мерзімдерде төлем жүргізуге міндеттенеді.

3.4 Тапсырыс беруші:

1) көрсетілген Қызметтердің сапасын тексеруге;

2) Қызмет мерзімінен бұрын көрсетілген жағдайда, Тапсырыс беруші көрсетілген қызметті мерзімінен бұрын қабылдауға және ол үшін Шарт талаптарына сәйкес ақы төлеуге құқылы. Қызметті мерзімінен бұрын көрсетуден бас тартуға оны қабылдау мүмкін болмаған жағдайларда жол беріледі.

4 Қызметтердің техникалық ерекшелікке сәйкестігін тексеру

4.1 Тапсырыс беруші немесе оның өкілдері Көрсетілетін қызметтердің техникалық ерекшелікте (Шартқа 2-қосымша) көрсетілген талаптарға сәйкестігі тұрғысынан бақылау мен тексеру жүргізе алады. Бұл ретте осы тексерулер бойынша барлық шығыстарды Өнім беруші көтереді. Тапсырыс беруші Өнім берушіні осы мақсаттар үшін белгіленген өз өкілдері туралы жазбаша түрде уақтылы хабарлауы тиіс.

4.2 Осы Шарт шеңберінде көрсетілген Қызметтер техникалық ерекшелікте көрсетілген стандарттарға сәйкес немесе олардан жоғары болуы тиіс.

Өнім беруші «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының Заңымен белгіленген тәртіпте электрондық құжаттарды қабылдауға және қабылдау туралы хабарлауға міндеттенеді.

4.3 Егер тексеру кезінде көрсетілген Қызметтердің нәтижелері техникалық ерекшеліктің (Шартқа 2-қосымша) талаптарына сәйкес келмейді деп танылса, Өнім беруші, Тапсырыс беруші тарапынан ешқандай қосымша шығынсыз, техникалық ерекшелік талаптарына сәйкессіздіктерді жою бойынша шараларды тексеру сәтінен бастап 3 жұмыс күн ішінде қолданады.

4.4 Жоғарыда көрсетілген ешбір тармақ Өнім берушіні Шарт бойынша басқа міндеттемелерден босатпайды.

5 Қызметтер көрсету

5.1 Өнім берушінің қызметтерді көрсетуі Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын Шартқа 1-қосымшада көрсетілген мерзімдерде жүзеге асырылады.

5.2 Өнім беруші Тапсырыс берушіге осы Шартқа қосымшаларда көрсетілген талаптарға дәл сәйкестікте көрсетілетін қызметті толық тапсыруы шартында Қызмет көрсетілді деп есептеледі.

6 Кепілдік

6.1 Өнім беруші Тапсырыс берушіге үздіксіз, сапалы және уақтылы қызмет көрсетудің қамтамасыз етілуіне кепілдік береді.

6.2 Өнім беруші техникалық ерекшеліктің (Шартқа 2-қосымша) Қызметтерінің қателерін, жете өңдеулері мен басқа да сәйкессіздіктерін ақысыз түзетуге кепілдік береді.

6.3 Тапсырыс беруші берілген кепілдікке байланысты барлық шағымдары туралы Өнім берушіге жазбаша түрде жедел хабарлауға міндетті, одан кейін Өнім беруші, осыған байланысты барлық шығыстарды қоса алғанда, өз есебінен кемшіліктерді жою шараларын Тапсырыс беруші хабарламасында айқындалған мерзімде қолдануға тиіс

6.4 Егер Өнім беруші хабарламаны алып, кемшіліктерді жою шараларын уақтылы қолданбаса, Тапсырыс беруші Шарт бойынша Өнім берушіге қатысты өзінің басқа құқықтарына ешқандай нұқсан келтірмей және Өнім беруші есебінен қажетті санкциялар мен кемшіліктерді жою шараларын қолдана алады.

7 Тараптардың жауапкершілігі

7.1 Тараптар осы Шарт шеңберіндегі өз міндеттемелерін орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайда барлық даулар мен келіспеушіліктер Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес шешіледі.

7.2 Секвестр және/немесе тиісті бюджеттердің қолма-қол ақшаны бақылау шотында/мемлекеттік кәсіпорындардың, дауыс беретін акцияларының елу және одан астам проценті мемлекетке тиесілі заңды тұлғалардың есеп шотында ақша жетіспеген жағдайларды қоспағанда, егер Тапсырыс беруші Өнім берушіге тиесілі қаражатты Шартта көрсетілген мерзімдерде төлемесе, Тапсырыс беруші Өнім берушіге мерзімі өткен әрбір күн үшін тиесілі соманың 0,1 % (нөл бүтін оннан бір) мөлшерінде ұсталған төлемдер бойынша тұрақсыздық айыбын (өсімпұл) төлейді. Бұл ретте тұрақсыздық айыбының (өсімпұл) жалпы сомасы Шарттың жалпы сомасының 10 %-ынан аспауға тиіс.

7.3 Қызмет көрсету мерзімдерін өткізіп алған жағдайда, Тапсырыс беруші Өнім берушіден ол міндеттемелерін толық орындамаған жағдайда мерзімі өткен әрбір күн үшін шарттың жалпы сомасының 0,1 % мөлшерінде тұрақсыздық айыбын (айыппұл, өсімпұл) кетайды (өндіріп алады)

не міндеттемелерін тиісінше орындамаған (ішінара орындамаған) жағдайда мерзімі өткен әрбір күн үшін орындалмаған міндеттемелер сомасының 0,1 % мөлшерінде тұрақсыздық айыбын (айыппұл, өсімпұл) ұстайды (өндіріп алады). Бұл ретте тұрақсыздық айыбының (өсімпұл) жалпы сомасы Шарттың жалпы сомасының 15 %-нан аспауға тиіс.

7.4 Өнім беруші Қызмет көрсетуден бас тартқан немесе Шарт бойынша Қызмет көрсету мерзімі өткен күннен бастап, бірақ Шарт қолданысының аяқталу мерзімінен кешіктірмей, бір айдан аса мерзімге Қызмет көрсету мерзімін өткізіп алған жағдайда, Тапсырыс беруші Өнім берушіден мерзімі өткен әрбір күн үшін шарттың жалпы сомасының 0,1 % мөлшерінде тұрақсыздық айыбының (айыппұл, өсімпұл) сомасын өндіріп ала отырып, бір жақты тәртіпте осы Шартты бұзуға құқылы.

7.5 Тұрақсыздық айыбын (айыппұл, өсімпұл) төлеу Тараптарды осы Шартта көзделген міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

7.6 Егер кез келген өзгеріс Өнім берушіге Шарт бойынша қызмет көрсету үшін қажетті құнның немесе мерзімдердің азаюына әкелетін болса, Шарт сомасы немесе қызмет көрсету кестесі, немесе екеуі де тиісінше түзетіледі, ал Шартқа тиісті түзетулер енгізіледі. Өнім берушінің түзету жүргізуге барлық сұрау салулар Өнім беруші Тапсырыс берушіден өзгерістер туралы өкім алған күннен бастап 30 (отыз) күн ішінде ұсынуға тиіс.

7.7 Өнім берушінің осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық не ішінара біреуге беруіне жол берілмейді.

7.8 Қосалқы мердігерлер (бірлесіп орындаушылар) тартылған жағдайда, Өнім беруші Тапсырыс берушіге осы Шарт шеңберінде жасалған барлық қосалқы мердігерлік шарттардың көшірмелерін ұсынады. Қосалқы мердігерлердің (бірлесіп орындаушылардың) болуы Өнім берушіні Шарт бойынша материалдық немесе басқа жауапкершіліктен босатпайды.

Қызмет көрсету үшін қосалқы мердігерлерге (бірлесіп орындаушыларға) берілуі мүмкін көрсетілетін қызметтің шекті көлемі жиынтықта көрсетілетін қызметтің отыз пайызынан аспауға тиіс.

Бұл ретте қосалқы мердігерлерге өткізілетін мемлекеттік сатып алу мәні болып табылатын қызмет көрсету көлемдерін өзге қосалқы мердігерлерге (бірлесіп орындаушыларға) беруге тыйым салынады.

Қазақстан Республикасының мүгедектігі бар адамдардың қоғамдық бірлестіктеріне және Қазақстан Республикасының мүгедектігі бар адамдардың қоғамдық бірлестіктері құрған ұйымдарға көрсетілетін қызметтерге өткізілетін мемлекеттік сатып алу мәні болып табылатын қызмет көрсету бойынша бірлесіп орындаушылар тартуға жол берілмейді.

7.9 Тапсырыс беруші Шарттың орындалуын қамтамасыз етуді, авансты қамтамасыз етуді (егер шартта аванс көзделген болса), сондай-ақ Өнім берушінің осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындамауына байланысты Мемлекеттік сатып алу туралы заңның (бар болса) 13-бабына сәйкес өнім беруші енгізген соманы қайтармайды.

8 Шарттың қолданылу мерзімі және бұзылу талаптары

8.1 Шарт қол қойған күннен бастап күшіне енеді және 2026-12-31 дейін қолданылады.

8.2 Мынадай оқиғалар олардың көбеюі бөлігінде қызмет көрсету ұзақтығы мерзімдерінің өзгеруіне әкеп соқтырады:

1) Тапсырыс беруші Объектінің барлық учаскелерін пайдалануға тыйым салады, ол өз кезегінде қызмет көрсетудің кешіктірілуіне әкеп соқтырады;

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан

2) Тапсырыс беруші Өнім берушіге Шартта жоспарланбаған сынақтарды жүргізу үшін қызмет көрсетуді тоқтатуға нұсқау береді. Бұл ретте, егер аталған сынақтар ақауларды анықтамаған жағдайда, қызмет көрсетуді тоқтату уақыты қызмет көрсету мерзіміне қосылады;

8.3 Егер Өнім беруші банкрот немесе төлеуге қабілетсіз болса, Тапсырыс беруші кез келген уақытта Өнім берушіге тиісті жазбаша хабарлама жіберіп біржақты тәртіпте Шарт талаптарын орындаудан бас тарта алады. Бұл жағдайда Шарттың талаптарын орындаудан бас тарту тез арада жүзеге асырылады, және Тапсырыс беруші егер Шарттың талаптарын орындаудан бас тарту ешқандай залал келтірмейтін немесе салдарынан Тапсырыс берушіге қойылған немесе қойылатын қандай да бір әрекеттерді жасауға немесе санкцияларды қолдануға құқықтарды қозғамайтын шартта Өнім берушіге қатысты ешқандай қаржылық міндет көтермейді.

8.4 Шарт одан әрі оны орындау орынсыз болған жағдайда, тараптардың келісімі бойынша бұзылуы мүмкін.

8.5 Жоғарыда көрсетілген жағдаяттар негізінде Шарт жойылған кезде, Өнім беруші Шарт бойынша бұзуға байланысты оны бұзатын күнгі іс жүзіндегі шығындар үшін ғана ақы талап етуге құқылы.

8.6 Шарт талаптарын бұзғаны үшін қандай да бір санкцияларға зиян келтірместен Тапсырыс беруші осы Шарттың 7.4-тармағының талаптарын ескере отырып, Өнім берушіге міндеттемелерін орындамағаны туралы жазбаша хабарлама жібере отырып:

1) егер Өнім беруші көрсетілетін қызметті Шартта көзделген мерзімде немесе Тапсырыс беруші ұсынған осы Шарттың ұзартылған кезеңі ішінде орындай алмаса;

2) егер Өнім беруші өз міндеттемелерін орындай алмаса, осы Шартты толық немесе ішінара бұза алады.

8.7 Шарт

1) өнім беруші жасалған шарт бойынша өз міндеттемелерін орындаудан бас тартқан жағдайда;

2) Өнім беруші шарт бойынша өз міндеттемелерін орындамаған не тиісінше орындамаған;

3) Өнім беруші конкурсқа қатысуға мәлімделмеген жұмыстарды орындау жөніндегі қосалқы мердігерлерді (қызметтер көрсету жөніндегі бірлесіп орындаушыларды) тартқан, сондай-ақ жұмыстарды орындау жөніндегі қосалқы мердігерге (қызметтер көрсету жөніндегі бірлесіп орындаушыға) Заңның 17-бабының 8-тармағында белгіленген көлемнен асатын көлемде жұмыстарды (қызметтерді) берген жағдайда;

4) тапсырыс беруші немесе заңды тұлға болып табылатын өнім беруші таратылған не банкрот болған не жеке тұлға болып табылатын өнім беруші қайтыс болған жағдайда;

5) Өнім беруші шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау үшін қажетті құқық қабілеттілігін жоғалтқан, өнім беруші қайтыс болған (соттың хабар-ошарсыз кетті деп тануы немесе қайтыс болды деп жариялауы) жағдайда;

6) шарт жасасуға негіз болған сатып алуға қатысты осы Заңның 7-бабында көзделген шектеулердің бұзылуы анықталған жағдайда;

7) оғымдастырушының, бірінші ұйымдастырушының осы Заңда көзделмеген мемлекеттік

сатып алуды жүзеге асыру кезінде өнім берушіге жәрдем көрсетуі анықталған жағдайда;

8) осы орынсыздықтың себептерін егжей-тегжейлі негіздей отырып, шартты одан әрі орындау орынсыз болған жағдайда;

9) өнім беруші шарттың орындалуын қамтамасыз етуді енгізу мерзімі өткенге дейін өз міндеттемелерін орындаған жағдайды қоспағанда, өнім беруші шарттың орындалуын қамтамасыз етуді (авансты, демпингке қарсы соманы қамтамасыз етуді) мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларында көзделген мерзімдерде енгізбеген жағдайда;

10) орындалуы шартты бұзуды талап ететін заңды күшіне енген сот актісі бойынша. Шарт жасасудан жалтару жағдайында кез келген кезеңде бұзылуы мүмкін.

9 Хабарлама

9.1 Шартқа сәйкес бір тарап екінші тарапқа жіберетін кез келген хабарлама төленген тапсырыс хатпен немесе телеграф, телекс, факс, телефакс не веб-портал арқылы жіберіледі.

9.2 Хабарлама жеткізілгеннен кейін немесе көрсетілген күшіне ену күні (егер хабарламада көрсетілсе), осы екі күннің қайсысы кеш келетініне байланысты күшіне енеді.

10 Форс-мажор

10.1 Егер Шарт талаптарының орындалмауы форс-мажорлық жағдаяттардың нәтижесі болып табылса, Тараптар ол үшін жауапкершілік көтермейді.

10.2 Егер Шартты орындауды кешіктіру форс-мажорлық жағдаяттардың нәтижесі болып табылса, Өнім беруші өзінің Шарттың орындалуын қамтамасыз етуінен айырылмайды және Шарт талаптарының орындалмауына байланысты тұрақсыздық айыбын төлеуге немесе оны бұзуға жауапты болмайды.

10.3 Шарт мақсаттары үшін «форс-мажор» Тараптардың бақылауына бағынбайтын және күтпеген сипаттағы оқиғаны білдіреді. Мұндай оқиғалар мыналарды қамти алады, бірақ тек олар ғана емес: соғыс қимылдары, табиғи немесе дүлей апаттар және басқалар.

10.4 Форс-мажорлық жағдаяттар туындаған кезде Өнім беруші тез арада Тапсырыс берушіге осындай жағдаяттар мен олардың себептері туралы жазбаша хабарлама жіберуге тиіс. Егер Тапсырыс берушіден басқа жазбаша нұсқаулықтар келіп түспесе, Өнім беруші Шарт бойынша өз міндеттерін мүмкіндігінше орындауды жалғастырады және форс-мажорлық жағдаяттарға байланысты емес Шартты орындаудың баламалы тәсілдерін іздейді.

11 Даулы мәселелерді шешу

11.1 Тапсырыс беруші мен Өнім беруші Шарт бойынша немесе оған байланысты олардың арасында туындайтын барлық келіспеушіліктер немесе даулар тікелей келіссөздер үдерісінде шешуге барлық күш-жігерлерін салуға тиіс.

11.2 Егер осындай келіссөздерден кейін Тапсырыс беруші мен Өнім беруші Шарт бойынша дауларды шеше алмаса, Тараптардың кез келгені бұл мәселені Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес шешуді талап ете алады.

12 Сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл

12.1 Осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындаған кезде Тараптар осы тұлғалардың әрекеттеріне немесе шешімдеріне ықпал ету үшін төлем жасамайды, төлеуді ұсынбайды және қандай да бір «сұмдықтарға тікелей немесе жанама арқылы қаражатты» немесе құндылықтарды

төлеуге жол бермейді. кез келген заңсыз пайданы немесе басқа да жөнсіз мақсаттарды алу үшін.

12.2 Осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындаған кезде Тараптар осы Шарттың мақсаттары үшін қолданылатын заңнамада көзделген әрекеттерді, мысалы, пара беру/алу, коммерциялық пара алу, сондай-ақ қолданыстағы Шарттың талаптарын бұзатын әрекеттерді жасамайды. қылмыстық жолмен алынған кірістерді заңдастыруға (жылыстатуға) қарсы күрес туралы заңдар мен халықаралық актілер.

12.3 Осы Шарттың Тараптарының әрқайсысы екінші Тараптың өкілдерін кез келген тәсілмен ынталандырудан бас тартады, оның ішінде ақшалай сомалар, сыйлықтар беру, оларға жіберілген жұмыстарды (қызметтерді) өтеусіз орындау арқылы және қызметкерді белгілі бір тәуелділікке қалдыратын басқа да тәсілдермен. , және осы қызметкердің ынталандырушы тараптың пайдасына кез келген әрекетті орындауын қамтамасыз етуге бағытталған.

12.4 Егер Тарап сыбайлас жемқорлыққа қарсы қандай да бір талаптардың бұзылуы орын алды немесе орын алуы мүмкін деп күдіктенсе, тиісті Тарап бұл туралы екінші Тарапты жазбаша хабардар етуге міндеттенеді.

12.5 Жазбаша хабарламада Тарап осы шарттардың кез келген ережелерін контрагенттің бұзуы орын алған немесе орын алуы мүмкін, қолданыстағы заңнамада белгіленген әрекеттерде көрсетілген фактілерге сілтеме жасауға немесе материалдарды сенімді түрде растауға немесе беруге міндетті. пара беру немесе алу, коммерциялық пара алу, сондай-ақ ақшаны жылыстатуға қарсы күрес жөніндегі қолданыстағы заңнама мен халықаралық актілердің талаптарын бұзатын әрекеттер.

12.6 Осы Келісімнің Тараптары сыбайлас жемқорлықтың алдын алу бойынша рәсімдердің жүргізілгенін мойындайды және олардың сақталуын бақылайды. Бұл ретте Тараптар сыбайлас жемқорлық әрекеттерге қатысы болуы мүмкін контрагенттермен іскерлік қарым-қатынас тәуекелін барынша азайтуға, сондай-ақ сыбайлас жемқорлықтың алдын алу мақсатында бір-біріне өзара көмек көрсетуге негізделген күш-жігерін салады. Тараптар сыбайлас жемқорлық қызметке Тараптарды тарту тәуекелдерін болдырмау мақсатында тексерулер жүргізу рәсімдерінің орындалуын қамтамасыз етуге міндеттенеді.

13 Өзге де шарттар

13.1 Салықтар мен бюджетке басқа міндетті төлемдер Қазақстан Республикасының салық және кеден заңнамасына сәйкес төленуге жатады.

13.2 Шартқа кез келген өзгерістер мен толықтырулар Шарт жасасу нысаны сияқты нысанда жасалады.

13.3 Өнім берушінің таңдауы үшін негіз болған сапаның өзгермеуі шарты мен басқа да шарттарда жасалған Шартқа өзгерістер енгізуге Заңның 18-бабының 2-тармағында көзделген жағдайларда жол беріледі.

13.4 Тараптардың бірінің міндеттерін шарт бойынша беруге қайта ұйымдастырылған жағдайда құқықтық мирасқорлықты қоспағанда жол берілмейді.

13.5 Шарт веб-портал арқылы жасалған бірдей заңды күшіне ие қазақ және орыс тілінде жасалды.

13.6 Шартта реттелмеген бөлікте Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамасын

басшылыққа алады.

14 Реквизиттер

Тапсырыс беруші:

"Талдықорған қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі"
мемлекеттік мекемесінің
"Талдықорғанжылусервис" шаруашылық
жүргізу құқығындағы коммуналдық
мемлекеттік кәсіпорны
область Жетісу, г.Талдықорған,
Желтоқсан, 275
БСН 000740002407
БСК HSBKKZKX
ЖСК KZ566017311000000131
"Қазақстан Халық Банкі" АҚ
Тел.: 8/7282/ 25-52-26
Басшысы Ахимбеков Манархан
Алкенович

**Өнім беруші (Өнім беруші ақша
талабын (факторингті) басқаға беру
арқылы қаржыландыру шартын
жасасқан кезде қаражат алушы):**
ИП VIMAX

область Жетісу, г.Талдықорған, УЛИЦА
О.Кошевого, 8, 1
БСН/ЖСН 791207300437
БСК KСJBKZKX
ЖСК KZ718560000004645015
"Банк ЦентрКредит" АҚ
Тел.: 87052906750
Басшысы Артемьев Максим Петрович

Аббревиатураларды таратып жазу:

БСН – бизнес-сәйкестендіру нөмірі;
БСК – банктік сәйкестендіру коды;
ЖСК – жеке сәйкестендіру коды;
ЖСН – жеке сәйкестендіру нөмірі;
ССН – салық төлеушінің сәйкестендіру нөмірі;
ТЕН – төлеушіні есепке алу нөмірі;
ҚҚС – қосылған құн салығы;
Т.А.Ә. – тегі аты әкесінің аты



2026-01-15 16:29:35
Ахимбеков Манархан
Алкенович
"Талдықорған қаласының
тұрғын үй-коммуналдық
шаруашылық бөлімі"
мемлекеттік мекемесінің
"Талдықорғанжылусервис"
шаруашылық жүргізу
құқығындағы
коммуналдық мемлекеттік
кәсіпорны

Коммунальное
государственное
предприятие на праве
хозяйственного ведение
"Талдыкоргантеплосервис"
государственного
учреждения "Отдел
жилищного
коммунального хозяйства
города Талдықорған"



2026-01-15 22:04:40
Артемьев Максим
Петрович
ИП VIMAX

ИП VIMAX

Сатып алынатын тауарлар (көрсетілетін қызметтер, жұмыстардың) тізімі

Электрондық конкурстың №: 15936452-1

Электрондық конкурстың атауы: Объявление о государственных закупках

Лоттың №	Тапсырыс беруші атауы	Атауы	Қысқа сипаттама	Қосымша сипаттама	Өлшем бірлік	Саны, көлемі	Бірлік бағасы, тенге	Тауарларды жеткізу, жұмыстарды орындау, қызметтерді көрсету мерзімі	Шарт бойынша тауарларды жеткізу, жұмыстарды орындау, қызметтерді көрсету мерзімі	Жеткізу орндар	Аванс төлемінің мөлшері %, %	Жалпы сома, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2026 қаржылық жыл												
81819337-ЗЦП1	"Талдықорған қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі" мемлекеттік мекемесінің "Талдықорғанжылусервис" шаруашылық жүргізу құқығындағы коммуналдық мемлекеттік кәсіпорны	Қауіпті емес қалдықтарды/мүліктерді/материалдарды шығару (жинау) бойынша қызметтер	зиянсыз қалдықтарды/мүліктерді/материалдарды шығару (жинау) қызметтері	2026 жылдың қалдықтарын тоқсан сайын жою қызметі. (160 контейнерлер)	Бір қызмет	1	188 800.00	2026 жылдың 31 желтоқсанына дейін	2026 жылдың 31 желтоқсанына дейін	Жетісу облысы, Талдықорған қ. Желтоқсан 275 (1)	0	188 800.00

Договор о государственных закупках услуг

область Жетісу

№000740002407/260015/00

2026-01-15

Коммунальное государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Талдыкоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдел жилищного коммунального хозяйства города Талдыкорган", именуемый (ое)(ая) в дальнейшем Заказчик, от лица которого выступает Руководитель Ахимбеков Манархан Алкенович, действующий на основании Устава, с одной стороны и ИП VIMAX, именуемый(ое)(ая) в дальнейшем Поставщик, от лица которого выступает Руководитель Артемьев Максим Петрович, действующий на основании Серия 0101 № 0019195 от «16» июля 2009, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», на основании Закона Республики Казахстан «О государственных закупках» (далее - Закон) и итогов государственных закупок способом Запрос ценовых предложений от 2026-01-14 года № 15936452-ЗЦП1, заключили настоящий договор о государственных закупках услуг (далее - Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем:

1 Предмет договора

1.1 Поставщик обязуется оказать Услугу(и) согласно условиям, требованиям и по ценам, указанным в приложениях к настоящему Договору, являющихся неотъемлемой его частью, а Заказчик обязуется принять оказанную(ые) Услугу(и) и оплатить за нее на условиях настоящего Договора при условии надлежащего исполнения Поставщиком своих обязательств по Договору.

1.2 Перечисленные ниже документы и условия, оговоренные в них, образуют данный Договор и считаются его неотъемлемой частью, а именно:

- 1) настоящий Договор;
- 2) перечень лотов и условия оказания услуг (приложение 1);
- 3) техническая спецификация (Приложение 2).

2 Сумма Договора и условия оплаты

2.1 Общая сумма Договора определяется Приложением 1 к Договору и составляет 188 800.00 (сто восемьдесят восемь тысяч восемьсот тенге ноль тиын) и включает все расходы, связанные с оказанием Услуг, без НДС (далее – сумма Договора).

2.2 Заказчик после вступления Договора в силу, производит авансовый платеж в размере согласно приложению 1 после внесения Поставщиком обеспечения исполнения Договора, обеспечения аванса и (или) суммы в соответствии со статьей 13 Закона.

Оставшаяся сумма оплачивается Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Сторонами акта оказанных услуг, с учетом пропорционального удержания ранее оплаченного аванса.

Оплата за оказанные Услуги производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Сторонами акта оказанных Услуг.

2.3 Объем оказываемых Услуг в количественном и стоимостном выражении оговорен в Приложении 1 к Договору.

2.4 Необходимые документы, предшествующие оплате:

- 1) подписанный Договор;
- 2) акт(ы) оказанных услуг;
- 3) отчет о внутривидовой ценности в работах и услугах по форме согласно приложению 53 к Правилам осуществления государственных закупок;
- 4) электронная счет-фактура с описанием, указанием общей суммы оказанных услуг, предоставленная Поставщиком Заказчику;

3 Обязательства Сторон

3.1 Поставщик обязуется:

- 1) обеспечить полное и надлежащее исполнение взятых на себя обязательств по Договору;
- 2) в течение десяти рабочих дней со дня вступления в силу Договора, внести обеспечение исполнения Договора в размере пяти процентов от суммы договора равную 9 440.00 тенге, что в общем составляет 9 440.00 (девять тысяч четыреста сорок тенге ноль тиын) тенге в виде: денег, находящихся в электронном кошельке Подрядчика;
либо:
банковской гарантии, представляемой в форме электронного документа согласно приложению 44 к Правилам.
либо:
договора страхования гражданско-правовой ответственности поставщика в виде электронного документа по типовой форме согласно приложению 45 к Правилам осуществления государственных закупок.
При этом обеспечение исполнения Договора может не вноситься поставщиком в случае полного и надлежащего им исполнения обязательств по Договору до истечения срока внесения обеспечения исполнения Договора;
- 3) при исполнении своих обязательств по Договору обеспечить соответствие оказываемых услуг требованиям, указанным в приложениях к настоящему Договору, являющихся неотъемлемой частью Договора;
- 4) не раскрывать без предварительного письменного согласия Заказчика содержание технической документации, представленной Заказчиком или от его имени другими лицами, за исключением того персонала, который привлечен Поставщиком для исполнения условий Договора. Указанная информация должна предоставляться этому персоналу конфиденциально и в той мере, насколько это необходимо для исполнения обязательств;
- 5) без предварительного письменного согласия Заказчика не использовать какие-либо вышеперечисленные документы и информацию, кроме как в целях реализации Договора;
- 6) по первому требованию Заказчика предоставлять информацию о ходе исполнения обязательств по Договору;
- 7) возмещать Заказчику в полном объеме причиненные ему убытки, вызванные ненадлежащим исполнением Поставщиком условий Договора и/или иными неправомерными действиями;
- 8) оформить и направить Заказчику посредством веб-портала утвержденный электронно-

цифровой подписью акт оказанных услуг, а также отчет о внутристрановой ценности в услугах по форме согласно приложению 53 к правилам осуществления государственных закупок;

9) после утверждения Заказчиком акта оказанных услуг выписать счет-фактуру в электронной форме посредством информационной системы электронных счетов-фактур в соответствии с Правилами выписки счет-фактуры в электронной форме в информационной системе электронных счетов-фактур;

3.2 Поставщик вправе:

- 1) требовать от Заказчика оплату за оказанные Услуги по Договору;
- 2) на досрочное оказание Услуг, указанных в Приложении №1 к Договору, заранее согласовав с Заказчиком сроки выполнения.

3.3 Заказчик обязуется:

- 1) обеспечить доступ специалистов Поставщика для оказания Услуг;
- 2) при выявлении несоответствий оказанных Услуг незамедлительно письменно уведомить Поставщика;
- 3) при приемке Услуг утвердить посредством веб-портала акт оказанных услуг либо отказать в принятии с указанием аргументированных обоснований ее непринятия в сроки, установленные пунктом 587 Правил осуществления государственных закупок;
- 4) после утверждения акта оказанных услуг принять счет-фактуру, выписанную Поставщиком в электронной форме посредством информационной системы электронных счетов-фактур в соответствии с Правилами выписки счет-фактуры в электронной форме в информационной системе электронных счетов-фактур;
- 5) произвести оплату в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

3.4 Заказчик вправе:

- 1) проверять качество оказанных Услуг;
- 2) в случае досрочного оказания Услуг, Заказчик вправе досрочно принять услуги и оплатить за нее в соответствии с условиями Договора. Отказ в досрочном оказании Услуг допускается в случаях отсутствия возможности его принятия.

4 Проверка Услуг на соответствие технической спецификации

4.1 Заказчик или его представители могут проводить контроль и проверку оказываемых Услуг на предмет соответствия требованиям, указанным в технической спецификации (приложение 2 к Договору). При этом все расходы по этим проверкам несет Поставщик. Заказчик должен в письменном виде и своевременно уведомляет Поставщика о своих представителях, определенных для этих целей.

4.2 Услуги, оказываемые в рамках настоящего Договора, должны соответствовать или быть выше стандартов, указанных в технической спецификации.

4.3 Если результаты оказанных Услуг при проверке будут признаны не соответствующими требованиям технической спецификации (приложение 2 к Договору), Поставщик принимает

меры по устранению несоответствий требованиям технической спецификации, без каких-либо дополнительных затрат со стороны Заказчика, в течение 3-х рабочих дней с момента проверки.

4.4 Ни один вышеуказанный пункт не освобождает Поставщика от других обязательств по Договору.

5 Оказание Услуг

5.1 Оказание Услуг Поставщиком осуществляется в сроки, указанные в приложении 1 к Договору, являющемся неотъемлемой частью Договора.

5.2 Услуга считается оказанной при условии полной сдачи Поставщиком услуги Заказчику в точном соответствии требованиям, указанным в приложениях к настоящему Договору

6 Гарантия

6.1 Поставщик гарантирует обеспечение бесперебойного, качественного и своевременного оказания Услуг Заказчику.

6.2 Поставщик гарантирует безвозмездное исправление ошибок, недоработок и других несоответствий Услуг технической спецификации (Приложение 2 к Договору).

6.3 Заказчик обязан оперативно уведомить Поставщика в письменном виде обо всех претензиях, связанных с данной гарантией, после чего Поставщик должен принять меры по устранению недостатков за свой счет, включая все расходы, связанные с этим, в срок, определенный Заказчиком в уведомлении

6.4 Если Поставщик, получив уведомление, своевременно не примет соответствующие меры по устранению недостатков, Заказчик может применить необходимые санкции и меры по устранению недостатков за счет Поставщика и без какого-либо ущерба другим правам, которыми Заказчик может обладать по Договору в отношении Поставщика.

7 Ответственность сторон

7.1 В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами своих обязательств в рамках настоящего Договора все споры и разногласия разрешаются в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

7.2 За исключением случаев секвестра и/или недостаточности денег на контрольном счете наличности соответствующих бюджетов/расчетном счете государственного предприятия, юридического лица, пятьдесят и более процентов голосующих акций которых принадлежат государству, если Заказчик не выплачивает Поставщику причитающиеся ему средства в сроки, указанные в Договоре, то Заказчик выплачивает Поставщику неустойку (пеню) по задержанным платежам в размере 0,1% (ноль целых один) от причитающейся суммы за каждый день просрочки. При этом общая сумма неустойки (пени) не должна превышать 10 % от общей суммы Договора.

7.3 В случае просрочки сроков оказания Услуг, Заказчик удерживает (взыскивает) с Поставщика неустойку (штраф, пеню) в размере 0,1 % от общей суммы договора за каждый день просрочки в случае полного неисполнения поставщиком обязательств либо удерживает (взыскивает) неустойку (штраф, пеню) в размере 0,1 % от суммы неисполненных обязательств за каждый день просрочки в случае ненадлежащего исполнения (частичного неисполнения) обязательств. При этом общая сумма неустойки (штрафа, пени) не должна превышать 15 % от общей суммы Договора.

7.4 . В случае отказа Поставщика от оказания Услуг или просрочки оказания Услуг на срок более одного месяца со дня истечения срока оказания Услуг по Договору, но не позднее срока окончания действия Договора, Заказчик имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке с взысканием с Поставщика суммы неустойки (штрафа, пени) в размере 0,1 % от общей суммы Договора за каждый день просрочки.

7.5 Уплата неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

7.6 Если любое изменение ведет к уменьшению стоимости или сроков, необходимых Поставщику для оказания Услуг по Договору, то сумма Договора или график оказания Услуг, или и то и другое соответствующим образом корректируется, а в Договор вносятся соответствующие поправки. Все запросы Поставщика на проведение корректировки должны быть предъявлены в течение 30 (тридцати) дней со дня получения Поставщиком распоряжения об изменениях от Заказчика.

7.7 Не допускается передача Поставщиком ни полностью, ни частично кому-либо своих обязательств по настоящему Договору.

7.8 Поставщик должен предоставить Заказчику копии всех договоров с соисполнителями, заключенных в рамках данного Договора. Наличие соисполнителей не освобождает Поставщика от материальной или другой ответственности по Договору.

Предельные объемы услуг, которые могут быть переданы соисполнителям для оказания услуг, не должны превышать в совокупности тридцать процентов от общего объема оказываемых услуг.

При этом соисполнителям запрещается передавать иным соисполнителям объемы оказания услуг, являющихся предметом проводимых государственных закупок.

Оказываемым услуги, общественным объединениям лиц с инвалидностью Республики Казахстан и организациям, созданным общественными объединениями лиц с инвалидностью Республики Казахстан, не допускается привлечение соисполнителей по оказанию услуг, являющихся предметом проводимых государственных закупок.

7.9 Заказчик не возвращает обеспечение исполнения договора, обеспечение аванса (если договором предусмотрен аванс), а также сумму, внесенную Поставщиком в соответствии со статьей 13 Закона (при наличии) о государственных закупках в случае его расторжения в связи с неисполнением Поставщиком своих обязательств по данному Договору.

8 Срок действия и условия расторжения договора

8.1 Договор вступает в силу со дня подписания и действует по 2026-12-31 года.

8.2 Следующие события влекут за собой изменение сроков продолжительности услуг в части их увеличения:

1) Заказчик запрещает пользоваться всеми участками Объекта, что в свою очередь влечет задержку оказания услуг;

2) Заказчик дает Поставщику указание на остановку предоставления услуг для проведения испытаний, не запланированных Договором. При этом, в случае если данные испытаний не выявили дефектов, то время остановки оказания услуг добавляются к сроку оказания услуг;

8.3 Заказчик может в любое время в одностороннем порядке отказаться от исполнения условий Договора, направив Поставщику соответствующее письменное уведомление, если

Поставщик становится банкротом или неплатежеспособным. В этом случае отказ от исполнения условий Договора осуществляется немедленно, и Заказчик не несет никакой финансовой обязанности по отношению к Поставщику при условии, если отказ от исполнения условий Договора не наносит ущерба или не затрагивает каких-либо прав на совершение действий или применение санкций, которые были или будут впоследствии предъявлены Заказчику.

8.4 Договор может быть расторгнут по соглашению сторон, в случае нецелесообразности его дальнейшего исполнения.

8.5 Когда Договор аннулируется в силу вышеуказанных обстоятельств, Поставщик имеет право требовать оплату только за фактические затраты, связанные с расторжением по Договору, на день расторжения.

8.6 Без ущерба каким-либо другим санкциям за нарушение условий Договора Заказчик с учетом требований пункта 7.4. настоящего Договора может расторгнуть настоящий Договор полностью или частично, направив Поставщику письменное уведомление о неисполнении обязательств:

1) если Поставщик не может оказать Услуги в сроки, предусмотренные Договором, или в течение периода продления настоящего Договора, предоставленного Заказчиком;

2) если Поставщик не может выполнить свои обязательства по Договору.

8.7 Договор о государственных закупках может быть расторгнут на любом этапе в случае:

1) в случае отказа поставщика от исполнения своих обязательств по заключенному договору;

2) в случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения поставщиком своих обязательств по договору;

3) в случае привлечения поставщиком не заявленных на участие в конкурсе субподрядчиков по выполнению работ (соисполнителей по оказанию услуг), а также при передаче субподрядчику по выполнению работ (соисполнителю по оказанию услуг) работ (услуг) в объеме, превышающем объем, установленный пунктом 8 статьи 17 настоящего Закона;

4) в случае ликвидации либо банкротства заказчика или поставщика, являющегося юридическим лицом, за исключением реорганизации, либо смерти поставщика, являющегося физическим лицом;

5) в случае потери поставщиком правоспособности, необходимой для исполнения им своих обязательств по договору, смерти поставщика (признания судом безвестно отсутствующим или объявления умершим);

6) в случае выявления нарушения ограничений, предусмотренных статьей 7 настоящего Закона, в отношении закупки, на основании которой заключен договор;

7) в случае выявления оказания организатором, единым организатором содействия поставщику при осуществлении государственной закупки, не предусмотренного настоящим Законом;

8) в случае нецелесообразности дальнейшего исполнения договора с подробным

обоснованием причин данной нецелесообразности;

9) в случае невнесения поставщиком обеспечения исполнения договора (обеспечения аванса, антидемпинговой суммы) в сроки, предусмотренные правилами осуществления государственных закупок, за исключением случая исполнения поставщиком своих обязательств до истечения срока внесения обеспечения исполнения договора;

10) по судебному акту, вступившему в законную силу, исполнение которого требует расторжение договора.

9 Уведомление

9.1 Любое уведомление, которое одна сторона направляет другой стороне в соответствии с Договором, высылается оплаченным заказным письмом или по телеграфу, телексу, факсу, телефаксу либо посредством веб-портала

9.2 Уведомление вступает в силу после доставки или в указанный день вступления в силу (если указано в уведомлении) в зависимости от того, какая из этих дат наступит позднее.

10 Форс-мажор

10.1 Стороны не несут ответственность за неисполнение условий Договора, если оно явилось результатом форс-мажорных обстоятельств.

10.2 Поставщик не лишается своего обеспечения исполнения Договора и не несет ответственность за выплату неустоек или расторжение Договора в силу неисполнения его условий, если задержка с исполнением Договора является результатом форс-мажорных обстоятельств.

10.3 Для целей Договора «форс-мажор» означает событие, неподвластное контролю Сторон, и имеющее непредвиденный характер. Такие события могут включать, но не исключительно: военные действия, природные или стихийные бедствия и другие.

10.4 При возникновении форс-мажорных обстоятельств Поставщик незамедлительно направляет Заказчику письменное уведомление о таких обстоятельствах и их причинах. Если от Заказчика не поступает иных письменных инструкций, Поставщик продолжает выполнять свои обязательства по Договору, насколько это целесообразно, и ведет поиск альтернативных способов выполнения Договора, не зависящих от форс-мажорных обстоятельств.

11 Решение спорных вопросов

11.1 Заказчик и Поставщик должны прилагать все усилия к тому, чтобы разрешать в процессе прямых переговоров все разногласия или споры, возникающие между ними по Договору или в связи с ним.

11.2 Если после таких переговоров Заказчик и Поставщик не могут разрешить спор по Договору, любая из сторон может потребовать решения этого вопроса в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

12 Противодействие коррупции

12.1 При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные ~~неправомерные цели~~.

12.2 При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

12.3 Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом представителей другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими способами, ставящего работника в определенную зависимость, и направленными на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

12.4 В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

12.5 В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

12.6 Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. Стороны обязуются обеспечить реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

13 Прочие условия

13.1 Налоги и другие обязательные платежи в бюджет подлежат уплате в соответствии с налоговым и таможенным законодательством Республики Казахстан

13.2 Любые изменения и дополнения к Договору совершаются в той же форме, что и заключение Договора

13.3 Внесение изменений в заключенный Договор при условии неизменности качества и других условий, явившихся основой выбора поставщика, допускается в случаях, предусмотренных в пункте 2 статьи 18 Закона.

13.4 Передача обязанностей одной из Сторон по Договору не допускается за исключением правопреемства в случае реорганизации.

13.5 Договор составлен на казахском и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу, заключенный посредством веб-портала

13.6 В части, неурегулированной Договором, Стороны руководствуются законодательством Республики Казахстан.

14 Реквизиты Сторон

Заказчик:

Коммунальное государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Талдыкоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдел жилищного коммунального хозяйства города Талдыкорган"

область Жетісу, г.Талдыкорган,

Желтоксан, 275

БИН 000740002407

БИК HSBKZKX

ИИК KZ566017311000000131

АО "Народный Банк Казахстана"

Тел.: 8/7282/ 25-52-26

Руководитель Ахимбеков Манархан

Алкенович

Поставщик (Получатель средств при заключении поставщиком договора финансирования под уступку денежного требования (факторинга):

ИП VIMAX

область Жетісу, г.Талдыкорган, УЛИЦА

О.Кошевого, 8, 1

БИН/ИИН 791207300437

БИК KСJBKZKX

ИИК KZ718560000004645015

АО "Банк ЦентрКредит"

Тел.: 87052906750

Руководитель Артемьев Максим Петрович

Расшифровка аббревиатур:

БИН – бизнес-идентификационный номер;

БИК – банковский идентификационный код;

ИИК – индивидуальный идентификационный код;

ИИН – индивидуальный идентификационный номер;

ИНН – идентификационный номер налогоплательщика;

УНП – учетный номер плательщика;

НДС – налог на добавленную стоимость;

Ф.И.О. – фамилия имя отчество.



2026-01-15 16:29:35

Ахимбеков Манархан

Алкенович

"Талдықорған қаласының

тұрғын үй-коммуналдық

шаруашылық бөлімі"

мемлекеттік мекемесінің

"Талдықорғанжылусервис"

шаруашылық жүргізу

құқығындағы

коммуналдық мемлекеттік

кәсіпорны

Коммунальное

государственное

предприятие на праве

хозяйственного ведения

"Талдыкоргантеплосервис"

государственного

учреждения "Отдел

жилищного

коммунального хозяйства

города Талдыкорган"



2026-01-15 22:04:40

Артемьев Максим

Петрович

ИП VIMAX

ИП VIMAX

Перечень закупаемых товаров(работ/услуг)

№ электронной закупки: 15936452-1
Наименование электронной закупки: Объявление о государственных закупках

№ лота	Наименование заказчика	Наименование	Краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Единица измерения	Количество, объем	Цена за ед., тенге	Планируемый срок поставки	Срок поставки по договору	Места поставки	Размер авансового платежа, %	Общая сумма, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Финансовый год 2026												
81819337-3ЦП1	Коммунальное государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Талдыкоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдел жилищного коммунального хозяйства города Талдыкорган"	Услуги по вывозу (сбору) неопасных отходов/имущества/материалов	Услуги по вывозу (сбору) неопасных отходов/имущества/материалов	Услуга по ежеквартальному вывозу мусора ТБО в течении 2026 года по заявке заказчика. (160 контейнеров)	Одна услуга	1	188 800.00	По 31 декабря 2026 года	По 31 декабря 2026 года	область Жетісу, г.Талдыкорган Желтоксан 275 (1)	0	188 800.00



Мемлекеттік сатып алулары портал

Портал государственных закупок

#ID24261707

№000740002407/260015/00

Құжат тексеру үшін, сілтемені басыңыз:

https://v3bl.goszakup.gov.kz/kz/egzcontract/cpublic/show_file/24261707

Для проверки документа перейдите по ссылке:

https://v3bl.goszakup.gov.kz/ru/egzcontract/cpublic/show_file/24261707

Расход природного газа и мазута на Котельной №2 за период 2021-2026гг.

	2026		2025		2024		2023		2022		2021	
	газ (тыс.м3)	мазут (тн)	газ (тыс.м3)	мазут (тн)	газ (тыс.м3)	мазут (тн)	газ (тыс.м3)	мазут (тн)	газ (тыс.м3)	мазут (тн)	газ (тыс.м3)	мазут (тн)
январь	2885,764	71,4	2085,458	64	1639,139	39,2	1859,8	38,4	1178,553	30	0	0
февраль	2334,093	57,9	1953,572	57,1	1709,884	7,3	1383,13	27,7	1002,429	167,6	0	0
март	2386,595	31	2088,543	36,1	1325,572	0	1142,722	11,1	1144,666	24,1	0	0
апрель	204,068	2	299,062	0	199,43	0	544,483	0	61,702	0	0	0
май			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
июнь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
июль			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
август			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сентябрь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
октябрь			1392,139	24,3	798,137	62,8	660,619	13,7	490,011	34,8	603,855	0
ноябрь			1934,220	45,1	1614,553	71	1231,582	34,7	1349,81	44,3	1002,693	0
декабрь			2402,144	48,7	2080,994	62	1710,894	71,2	1878,312	48,7	1221,17	11,9
Итого	7 810,52	162,3	12 155,138	275,3	9 367,709	242,3	8 533,23	196,8	7 105,483	349,5	2 827,718	11,9



Қазақстан Республикасының Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі

Су ресурстарын пайдалануды реттеу
және қорғау жөніндегі Балқаш-Алақол
бассейндік инспекциясы



Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан

Балхаш-Алакольская бассейновая
инспекция по регулированию
использования и охране водных
ресурсов

Номер: KZ61VTE00189311

Серия:

Вторая категория разрешений

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: Забор и использование подземных вод на участке скважин №№ Ю-299/54, Ю-298/53, Ю-297/52, Ю-297/51, Ю-300/55, 1, 1а, 2а, 2б, 5, 5а, 3 из Талдыкорганского МПВ на хозяйственно-питьевые нужды, подача вторичным водопользователям и технологические нужды для ГКП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» ГУ «Отдел жилищного коммунального хозяйства города Талдыкорган», расположенного по адресу: Жетысуская область, город Талдыкорган.

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Коммунальное государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Талдыкоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдел жилищного коммунального хозяйства города Талдыкорган", 000740002407, 040000, Республика Казахстан, область Жетісу, Талдыкорган Г.А., г. Талдыкорган, улица Желтоксан, здание № 275

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

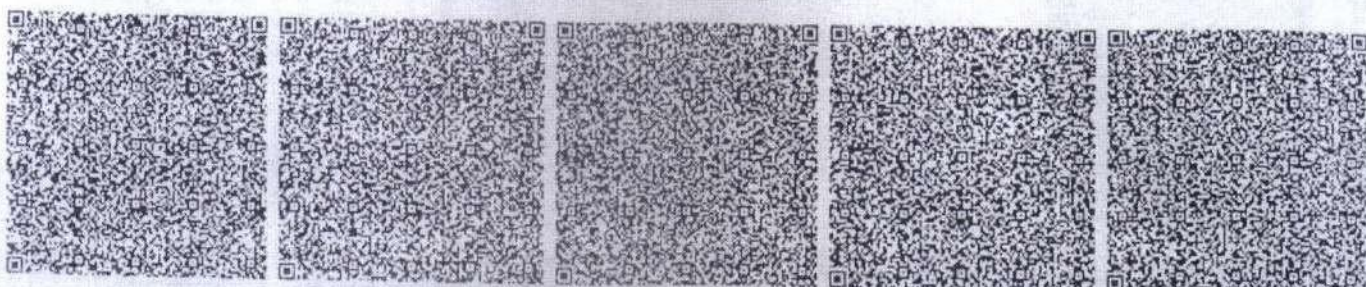
Орган выдавший разрешение: Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов

Дата выдачи разрешения: 25.07.2023 г.

Срок действия разрешения: 29.06.2028 г.

Заместитель руководителя

Ертаев Сабырхан Адилханович



Приложение к разрешению на специальное водопользование

№ KZ61VTE00189311 Серия от 25.07.2023 года

Условия специального водопользования
 1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):
 Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс)

Расчетные объемы водопотребления 4007,215 тыс.м3/год

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря - реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	Участок скважин №№ Ю-299/54, Ю-298/53, Ю-297/52, Ю-297/51, Ю-300/55, 1, 1а, 2а, 2б, 5, 5а, 3 расположенные по адресу область Жетісу, г. Талдықорған	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1		подземный водонесущий горизонт – 60		БКШ						ГП		26,097 тыс.м3 (XII)



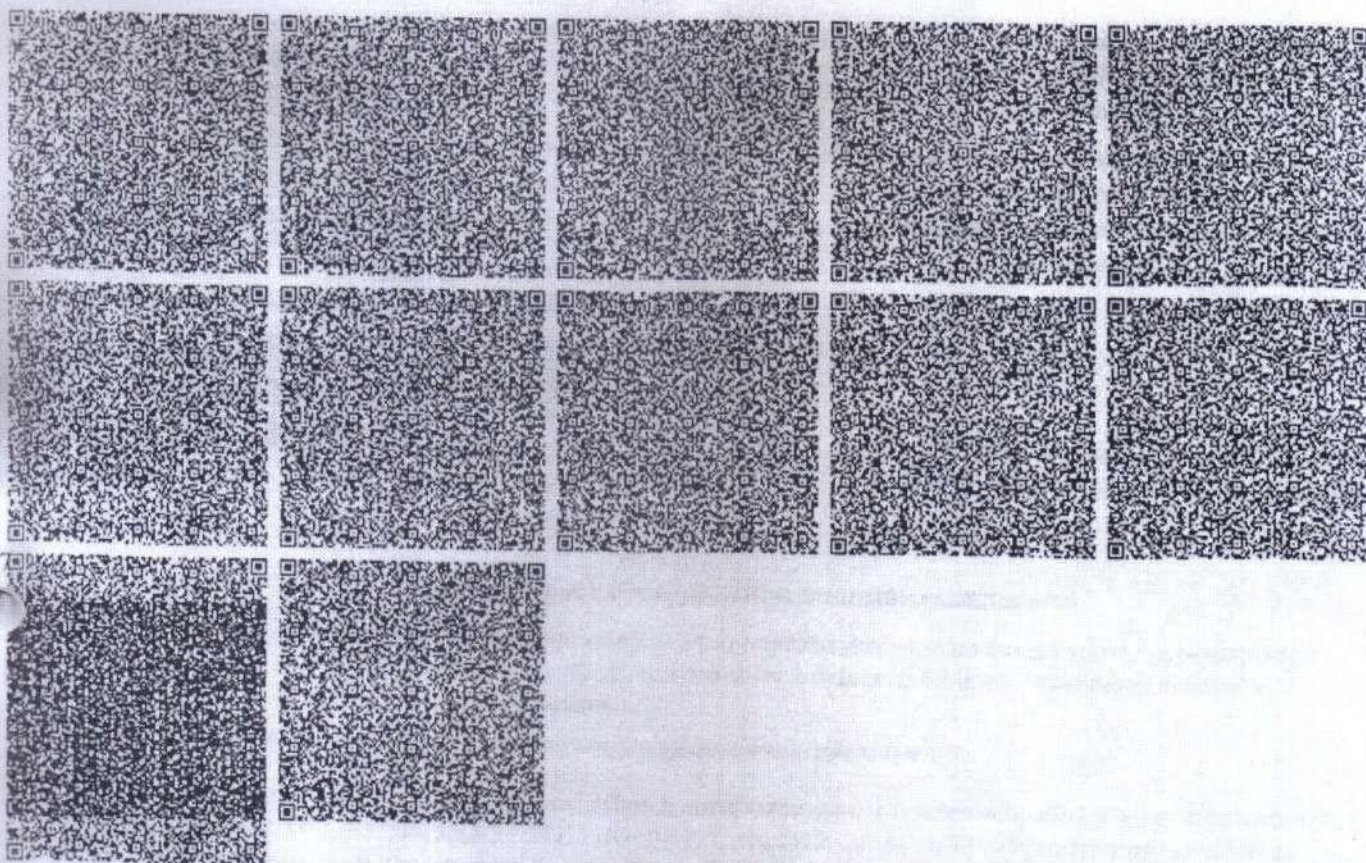
Электронный документ сформирован на портале www.e-discuss.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.e-discuss.kz.
 Электронный документ имеет юридическую силу с момента подписания в электронной форме. Электронный документ подписан в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.
 Дата выдачи: 2023 года 7 июля. Электронный документ подписан в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.
 Подпись: [Подпись]

Расчетные объемы годового водозабора по месяцам													Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем	
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
2,216	2,003	2,216	2,145	2,216	2,146	2,216	2,216	2,146	2,216	2,145	2,216	24,792	19,573	13,048	ХП – Хозяйственно -питьевые	26,097 тыс.м3/го д	
235,822	213,002	235,822	228,216	235,822	228,216	235,822	235,822	228,215	235,822	228,215	235,822	2637,787	2082,464	1388,309	ПР – Производстве нные	2776,618 тыс.м3/го д	
102,300	92,400	102,300	99,000	102,300	99,000	102,300	102,300	99,000	102,300	99,000	102,300	1144,275	903,375	602,250	ПБ – Передано без использования	1204,500 тыс.м3/го д	

[illegible]

[illegible]

Будь клиент КД 2003-едадний! 7 катэгорыям «Электронныя сродкі» кожнаму тэмаму запытаў 7 баб. 1 тэмаму сайце выданы бэлітэнтэ запыт тэст. Электронныя сродкі www.eisencs.kz папярэдніх катэгорыям. Электронныя сродкі тэмаму тэмаму www.eisencs.kz папярэдніх тэмаму тэмаму. Даныя дакументы папярэдніх катэгорыям і катэгорыям папярэдніх катэгорыям вы можаце на тэмаму www.eisencs.kz папярэдніх катэгорыям і катэгорыям папярэдніх катэгорыям.



Жауапкершілігі
шектелуі серіктестігінің
филиалы
«Азиякотломаш»

AKM

Филиал товарищества
с ограниченной
ответственностью
«Азиякотломаш»



EAC

П А С П О Р Т

КОТЛА **КВ-ГМ -16,5-130**

Регистрационный № _____

Зав.№ 25

При передаче котла другому владельцу вместе с
котлом передается настоящий формуляр

г.Щучинск

Паспорт котла

Регистрационный № _____

1. Общие сведения.

Наименование и адрес предприятия изготовителя	Филиал ТОО «Азиякотломаш» Республика Казахстан, 021700 Акмолинская область г. Щучинск, дорога Астана-Кокшетау здание 235 Тел./факс: 8(71636) /4-71-66; 4-72-35 4-77-04 e-mail : info.kmz@mail.ru akmz.info@mail.ru
Тип (модель)	КВ-ГМ-16,5-130
Назначение	Котел водогрейный предназначен для получения горячей воды с температурой до 130 °С
Год, месяц изготовления	ИЮНЬ 2021 год
Заводской номер	№ 25
Расчетный срок службы, лет	20 *
Расчетный ресурс котла, ч	12000
Габаритные размеры котла, не более, мм	
Длина	9600
Ширина	3300
Высота	4300
Масса котла в объеме заводской поставки, кг	42000

* Расчетный срок службы котла, при использовании замкнутого цикла и химически очищенной воды, составляет 20 лет.

При использовании котла для нагрева сырой воды срок службы зависит от её химического состава и режима работы котла.

2. Технические характеристики и параметры

Вид расчетного топлива		Газ природный по ГОСТ 5542-87; Мазут по ГОСТ 10585-99
Расход расчетного топлива: Природный газ ($Q^p_n = 8000$ ккал/н.м ³), н.м ³ /час		1928
Расход расчетного топлива: Мазут М100 ($Q^e_n = 9800$ ккал/кг), кг/час		1609
Коэффициент полезного действия, %		
- при сжигании природного газа		92
- при сжигании мазута		90
Расчетные параметры	Рабочее давление воды, МПа (кгс/см ²)	не более 1,6 (16)
	Температура воды, С° на входе в котел на выходе из котла	не менее 70 не более 130
Теплопроизводительность, МВт		16,5
Поверхность нагрева, м ²		395
Водяной объем котла, м ³		8,3
Прокачивание воды через котел, (м ³ /час)		не менее 236
Качество сетевой, подпиточной воды должно соответствовать ГОСТ 20995-75		

3. Рекомендуемая комплектация котла

Наименование	Количество	Тип (марка), Обозначение
Блок котла	1	КВ-ГМ-16,5-130
Горелка	1	ГМ-20
Агрегат насосный		По проекту
Комплект автоматики	1	Шкаф КИП и А с комплектом датчиков
Вентилятор	1	ВДН-12,5
Дымосос	1	ДН-17х

4. Данные об элементах котла, изготовленных из труб.

Наименование частей котла	Кол-во, шт.	Длина трубопровода, м.	Диаметр наружный	Толщина стенки	Материал		Данные о сварке			Данные по термообработке			
					Марка стали	ГОСТ или ТУ	Вид сварки	Электроды и сварочная провода	Метод контроля без разрушения	Вид примененной термообработки	Температура термообработки, °С	Продолжительность выдержки	Способ охлаждения
Труба коллекторов котла	12	68	219	8	Б20	ГОСТ 8734-75	УП	УП-полуавтоматическая сварка в углекислом газе Св-08Г2С ГОСТ 2246-70	Гидравлическое испытание.	.	.	.	.
Труба вспомогательных коллекторов	3	5,2	159	6	Б20	ГОСТ 8734-75							
Труба боковых экранов	164	643	57	3,5	Б20	ГОСТ 8734-75							
Труба заднего экрана	28	87	57	3,5	Б20	ГОСТ 8734-75							
Труба переднего экрана	28	87	57	3,5	Б20	ГОСТ 8734-75							
Труба потолочного экрана	56	207,3	57	3,5	Б20	ГОСТ 8734-75							
Труба поворотного экрана фестонная	56	164,7	57	3,5	Б20	ГОСТ 8734-75							
Труба коллекторов флажков	27	53,1	89	4	Б20	ГОСТ 8734-75							
Труба змеевиков флажков	504	4200	32	3,2	Б20	ГОСТ 8734-75							

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ.

Котел **КВ-ГМ -16,5-130**

Заводской номер № 25 изготовлен в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением», «Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под избыточным давлением», стандарта на изготовление:

ГОСТ 21563-2016

(Наименование стандарта)

Котел в сборе подвергнут гидравлическому испытанию пробным давлением

2,0 МПа (20 кгс/см²)

Котел признан годным для работы с параметрами, указанными в настоящем паспорте.

Внесено (количество прописью) _____ исправлений.

Технический директор
Филиала ТОО «Азиякотломаш»



(Подпись)

« июль 2021 г.

Начальник отдела
технического контроля



(Подпись)

« июль 2021 г.

Гарантии изготовителя

Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие котла КВ-ГМ-16,5-130 требованиям технической документации при соблюдении потребителем условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации. Гарантийный срок эксплуатации -18 месяцев с момента ввода котла в эксплуатацию, но не более 24 месяцев со дня продажи

5. Данные об аппаратуре для измерения, управления сигнализации, регулирования и автоматической защиты.

Наименование	Количество	Тип (марка)	ГОСТ или ТУ
Комплект автоматики			
Манометр	2	МПЗ-3-У2-1,6МПа-1,5	
Манометр			
Манометр			
Термометр	2	БТ-51.112.0-160°C	
Термометр			
Термометр			
Указатель температуры			
Клапан предохранительный Ду 25, Ру 1,6 МПа			
Клапан предохранительный Ду 50, Ру 1,6 МПа			
Клапан предохранительный Ду 40, Ру 1,0 МПа			
Клапан предохранительный пружинный фланц. с ответ. фланцами Ду 40 Ру 1,0 МПа			
Клапан предохранительный Ду 80, Ру 1,6 МПа	2	Ду 80, Ру 1,6 МПа 17с28нж	

5.1 Данные о предохранительных клапанах (устройствах)

Тип предохранительного клапана	Количество	Место установки	Площадь сечения клапана, мм ²	Коэффициент расхода пара α_n (или жидкости $\alpha_{ж}$)	Давление начала открытия и диапазон давления начала открытия, МПа(кгс/см ²)
Клапан предохранительный Ду 80, Ру 1,6 МПа 17с28нж	2	Выход из котла	1257	0,5	0,9 (9,0) 0,9...0,94 (9,0...9,4)

6. СВЕДЕНИЯ ОБ УСТАНОВКЕ.

6.1 Сведения о месте нахождения котла.

Наименование предприятия и его адрес	Местонахождение котла (адрес котельной)	Дата установки
КТП "Талдыкорган-теплосервис" г. Талдыкорган ул. Исабаева 175	г. Талдыкорган ул. Дарыбоз Ата 77	июль 2011г.

6.2. Сведения об установленной арматуре.

Наименование	Количество	ГОСТ или ТУ (марка)	Условный проход мм	Условное давление МПа (кгс/см ²)	Место установки
					Согласно чертежу

6.4 Сведения о водоподготовительном оборудовании.

Наименование	Количество	Техническая характеристика

6.5 Сведения о ремонте котла и замене элементов, работающих под давлением.

Дата	Сведения о ремонте и замене	Подпись отв. лица

--	--	--	--

6.7. Сведения об освидетельствованиях

Дата	Результаты освидетельствования	Срок следующе го освиде- тельствования	Подпись ответств. лица
18.10.2024	Проведено полное техническое освидетельствование котла, а именно: наружный и внутренний осмотр и гидравлическое испытание. По наружному и внутреннему осмотру котла состояние узлов, сварочные соединения не обнаружено механических повреждений, трещин и коррозии не выявлено. Гидравлическое испытание проведено пробным давлением 10 атм, котел испытание выдержал, деформаций и повреждений не обнаружено. Разрешается дальнейшая эксплуатация котла согласно паспортным данным.	В.В.Ус 18.10.2025 11.11.2025 18.10.2026	

7. Регистрация

Котел КВ-ГМ-16,5-130 зарегистрирован «___» _____ 20__ г. № _____

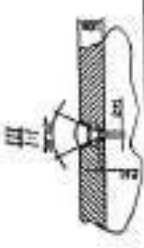
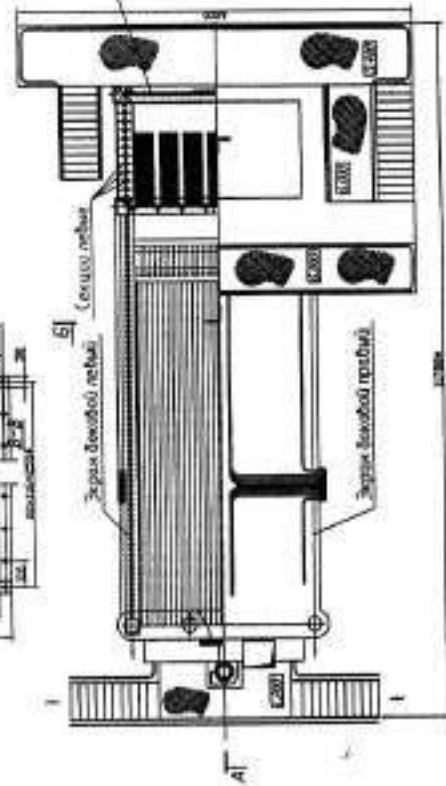
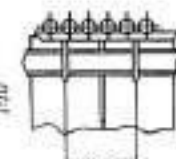
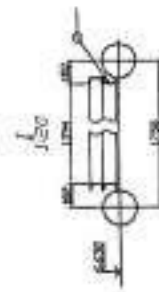
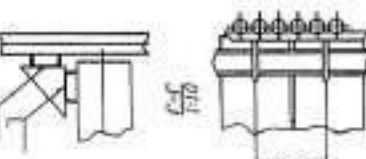
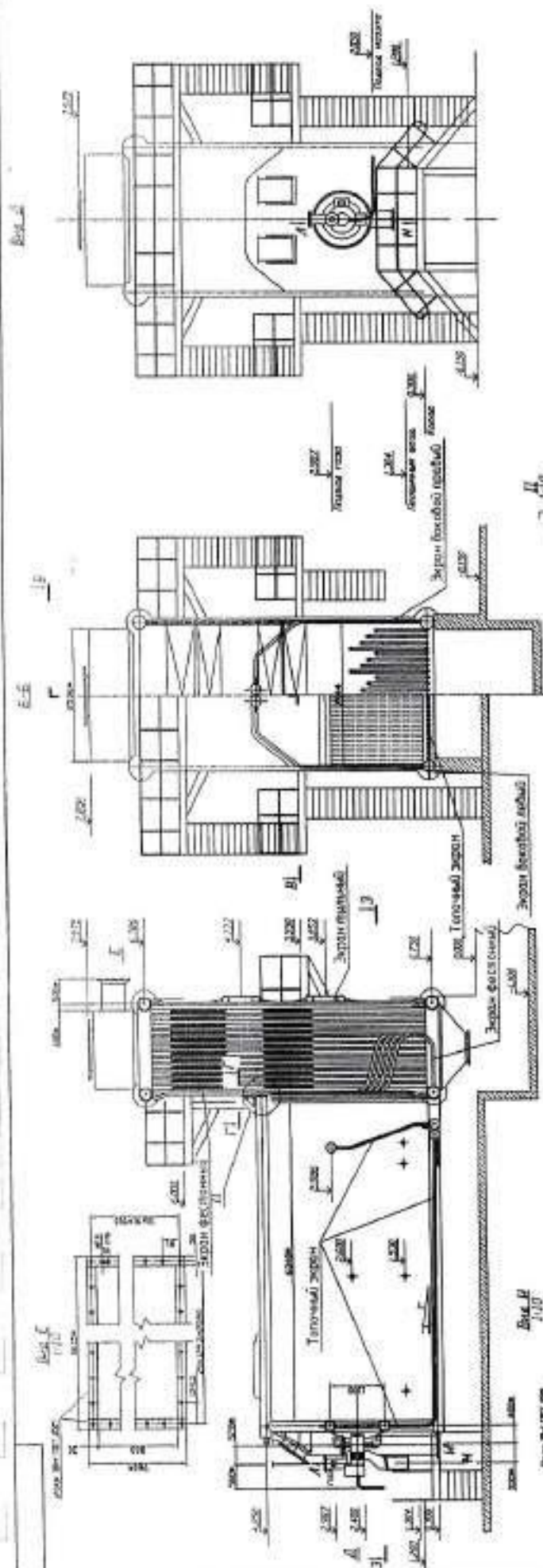
В _____
(Регистрирующий орган)

В паспорте прошнуровано листов _____

(должность Ф.И.О лица зарегистрировавшего объект)

(Подпись)

М.П.

[illegible]

Жауапкершілігі шектеулі
серіктестігі
«КазПромEnergy»



Товарищество с ограниченной
ответственностью
«КазПромEnergy»

индекс: 050009, Алматы қаласы, Тілеу би көшесі, 189, офіс 31/2
телефон: 8-747-1483832, E-mail: info@kazpromenergy.kz

индекс: 050009, город Алматы, улица Тілеу би, 189, офіс 31/2
телефон: 8-747-1483832, E-mail: info@kazpromenergy.kz

г. Алматы

«07» декабря 2021г.

АКТ 01/11-2021
**на продления цикла работы опасных технических устройств (паровых,
водогрейных котлов и предохранительных клапанов)**

Комиссия в составе:

- Базмухаметов Е.Б. - специалист по котло-газовому оборудованию
ТОО «КазПромEnergy»;
- Оналбаев М.К. - специалист по котло-газовому оборудованию
ТОО «КазПромEnergy»;
- Никитков Е.Е. - нач. котельной №2, КТП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис»;
- Павленко Ю.П. - нач. котельной №5, КТП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис».

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О Гражданской защите» от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 07.01.2020 года), «О газе газоснабжений» от 09 января 2012 года № 532-IV ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 30.12.2019 года), СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и ПОПБОПОНГОП «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отрасли промышленности» утвержденный приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30.12.2014г. № 355. «Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением» утвержденный приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30.12.2014г. № 358.

Комиссией проведено техническое освидетельствование опасных технических устройств (паровые и водогрейные котлы), а именно наружный, внутренний осмотр и гидравлическое испытание установленных опасных технических устройств по адресу:

Республика Казахстан, Алматинская область, г. Талдыкорган, районная котельная № 5, мкр. Восточный, строение 23/1, районная котельная № 2, ул. Дарабоз ана, 77.

Районная котельная № 2:

1. Паровой котел Е-2,5-1,4 ГМ (ДСЕ-2,5-1,4 ГМ) (котел паровой (водогрейный) предназначенный для выработки насыщенного пара (горячей воды), идущего на технологические нужды, отопления и горячего водоснабжения заводской № 2166, 20.07.2021 года выпуска изготовленный ООО «Котельный завод. «ЭМК» Алтайский край, г. Бийск Российская Федерация. Предохранительный клапан Ду-32, Ру-16 Б 1205, установленный в верхней части барабана;
2. Паровой котел Е-2,5-1,4 ГМ (ДСЕ-2,5-1,4 ГМ) (котел паровой (водогрейный) предназначенный для выработки насыщенного пара (горячей воды), идущего на технологические нужды, отопления и горячего водоснабжения заводской № 2167, 20.07.2021 года выпуска изготовленный ООО «Котельный завод. «ЭМК» Алтайский край, г. Бийск Российская Федерация. Предохранительный клапан Ду-32, Ру-16 Б 1205, установленный в верхней части барабана;
3. Водогрейный котел КВ-ГМ-16,5-130 (предназначен для получения горячей воды), заводской № 24, 2021 года выпуска изготовленный ООО «Котельный завод. «ЭМК» Алтайский край, г. Бийск Российская Федерация;
4. Водогрейный котел КВ-ГМ-16,5-130 (предназначен для получения горячей воды), заводской № 25, 2021 года выпуска изготовленный ООО «Котельный завод. «ЭМК» Алтайский край, г. Бийск Российская Федерация;
5. Водогрейный котел КВ-ГМ-16,5-130 (предназначен для получения горячей воды), заводской № 26, 2021 года выпуска изготовленный ООО «Котельный завод. «ЭМК» Алтайский край, г. Бийск Российская Федерация;

Районная котельная № 5:

1. Водогрейный котел КВ-Р-6,98-115 (КЕВ 10-14-115 СО) (котел водогрейный предназначен для получения горячей воды для отопления и горячего водоснабжения) заводской № 31204, 2013 года выпуска изготовленный ОАО «Бийский котельный завод» Алтайский край, г. Бийск Российская Федерация;

2. Водогрейный котел KB-P-1,74-115 (КЕВ 2,5-14-115 СО) (котел водогрейный предназначен для получения горячей воды для отопления и горячего водоснабжения) заводской № 5402, 2013 года выпуска изготовленный ОАО «Бийский котельный завод» Алтайский край, г. Бийск Российская Федерация;
3. Водогрейный котел KB-P-6,98-115 (КЕВ 10-14-115 СО) (котел водогрейный предназначен для получения горячей воды для отопления и горячего водоснабжения) заводской № 31203, 2013 года выпуска изготовленный ОАО «Бийский котельный завод» Алтайский край, г. Бийск Российская Федерация;
4. Водогрейный котел KB-P-6,98-115 (КЕВ 10-14-115 СО) (котел водогрейный предназначен для получения горячей воды для отопления и горячего водоснабжения) заводской № 31202, 2013 года выпуска изготовленный ОАО «Бийский котельный завод» Алтайский край, г. Бийск Российская Федерация;
5. Паровой котел E-2,5-1,4 ГМ (ДСЕ-2,5-1,4 ГМ) (котел паровой (водогрейный) предназначенный для выработки насыщенного пара (горячей воды), идущего на технологические нужды, отопления и горячего водоснабжения заводской № 2168, 20.07.2021 года выпуска изготовленный ООО «Котельный завод «ЭМК» Алтайский край, г. Бийск Российская Федерация. Предохранительный клапан Ду-32, Ру-16 Б 1205, установленный в верхней части барабана.

Паровой котел - устройство, имеющее топку, обогреваемое продуктами сжигаемого в ней топлива и предназначенное для получения пара с давлением выше атмосферного, используемого вне самого устройства.

Водогрейный котел – устройство, предназначенное для нагрева воды, используемой в последующем для целей отопления или горячего водоснабжения.

Предохранительные - устройства, предназначенные для защиты сосудов водогрейных и паровых котлов, трубопроводов пара и горячей воды от превышения давления или температуры свыше допустимых величин устройства.

Данные опасные технические устройства изготовлены и эксплуатируются в полном соответствии с нормативно-техническими документами, техническими условиями на изготовление, типовыми требованиями и инструкциями и подверглись наружному, внутреннему осмотру и гидравлическому испытанию:

- паровые котлы пробным давлением 17 кгс/см² (1,7 МПа);
- водогрейные котлы пробным давлением 20 кгс/см² (2,0 МПа).

Нормативные периоды работы опасных технических устройств (паровых и водогрейных котлов, а также предохранительных клапанов) указаны в соответствующих паспортах заводов изготовителей.

Результаты технического освидетельствования опасных технических устройств (паровых и водогрейных котлов) техническое состояние:

Детали опасных технических устройств (паровые и водогрейные котлы) течей, трещин, слезок отдулин, коррозии на внутренних и наружных поверхностях стенок, следов пропаривания и пропусков в сварных, заклепочных и вальцовочных соединениях а также повреждении обмуровки **не** выявлены.

При осмотре паровых и водогрейных котлов и его частей а также элементов, никаких изменений исходной формы, механических повреждений, трещин, надрывов, выпучин, коррозии на внутренней и наружной поверхностях, дефектов сварных соединений **не обнаружено**.

Пружины предохранительных клапанов трещин и повреждений не имеют, торцы оси пружины находятся в пределах допуска. Герметичность затвора клапана и соединения сопла с корпусом проверялась при рабочем давлении с выдержкой в течении 2-х минут, что свидетельствует о полной герметичности клапанов.

Опасные технические устройства (паровые и водогрейные котлы) признаны годными для работы с указанными в паспорте параметрами и рабочей средой.

ВЫВОД:

Технические устройства – паровые и водогрейные котлы с установленными предохранительными клапанами соответствует требованиям действующих норм и правил, обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию опасных технических устройств, при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий. Применяемые опасные технические устройства и оборудование соответствуют «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отрасли промышленности» утвержденный приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30.12.2014г. № 355, «Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением» утвержденный приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30.12.2014г. № 358 действующим на территории Республики Казахстан.

Сроки следующего технического освидетельствования опасных технических устройств (паровые котлы и предохранительные клапана):

- наружный осмотр – ежегодно;
- внутренний осмотр – 07.12.2025 году;
- гидравлическое (пневмотическое) испытание – 07.12.2025 году.

Особые условия:

Технические устройства и оборудование (паровые и водогрейные котлы,) должно эксплуатироваться в соответствии с законодательством Республики Казахстан правилами, требованиями, нормами и стандартами по промышленной безопасности, с обязательным соблюдением правил, требований, норм и инструкций по технической безопасности при производстве вышеуказанных работ.

Представители:

ТОО «КазПромEnergy»

Базмухаметов Е.Б.

Оналбаев М.К.

Никитков Е.Е.

Павленко Ю.П.

С актом ознакомлен представитель
КТП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис»

УДОСТОВЕРЕНИЕ
о качестве монтажа оборудования

Наименование объекта Районная котельная №2, г.Талдыкорган, Алматинская область.

Наименование котла Котел водогрейный КВ-ГМ-16,5-130 в количестве 3 штуки.

Наименование монтажной организации ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ»

Наименование организации-владельца котла ГКП «Талдыкоргантеплосервис»

Наименование организации-изготовителя котла ТОО «АЗИЯКОТЛОМАШ»

Заводской № котлов 24, 25, 26

Сведения о материалах, применяемых монтажной организацией дополнительно к указанным в паспорте

Наименование частей котла	Диаметр наружный	Толщина стенки	Материал	
			Марка стали	ГОСТ или ТУ
Труба коллекторов котла	219	8	Б20	ГОСТ 8734-75
Труба вспомогательных коллекторов	159	6	Б20	ГОСТ 8734-75
Труба боковых экранов	57	3,5	Б20	ГОСТ 8734-75
Труба заднего экрана	57	3,5	Б20	ГОСТ 8734-75
Труба переднего экрана	57	3,5	Б20	ГОСТ 8734-75
Труба потолочного экрана	57	3,5	Б20	ГОСТ 8734-75
Труба поворотного экрана фестонная	57	3,5	Б20	ГОСТ 8734-75
Труба коллекторов флажков	89	4	Б20	ГОСТ 8734-75
Труба змеевиков флажков	32	3,2	Б20	ГОСТ 8734-75

Сведения о сварке (вид сварки, тип и марка электродов, термообработка)

УП-полуавтоматическая сварка в углекислом газе

Св-08Г2С ГОСТ 2246-70

Фамилии сварщиков, термистов и номера их удостоверений

Токтарбаев Д.А. протокол №0200 от 09.10.2020г.

Сембаев А.М. протокол №2084 от 26.06.2020г.

Результаты испытаний контрольных стыков (образцов), результаты неразрушающего контроля стыков

Котел в сборе подвергнут гидравлическому испытанию пробным давлением 2,0 Мпа (20 кгс/см²)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Произведенные монтажные работы котла соответствуют Правилам, проекту, техническим условиям и руководству по эксплуатации.

Заводской номер № 24, 25, 26 изготовлены в соответствии с требованиями ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением», «Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под избыточным давлением», стандарта на изготовление ГОСТ 21563-93, Котел пригоден к эксплуатации при указанных в паспорте параметрах.

М.П.

Технический директор
ООО «АЭПМ»

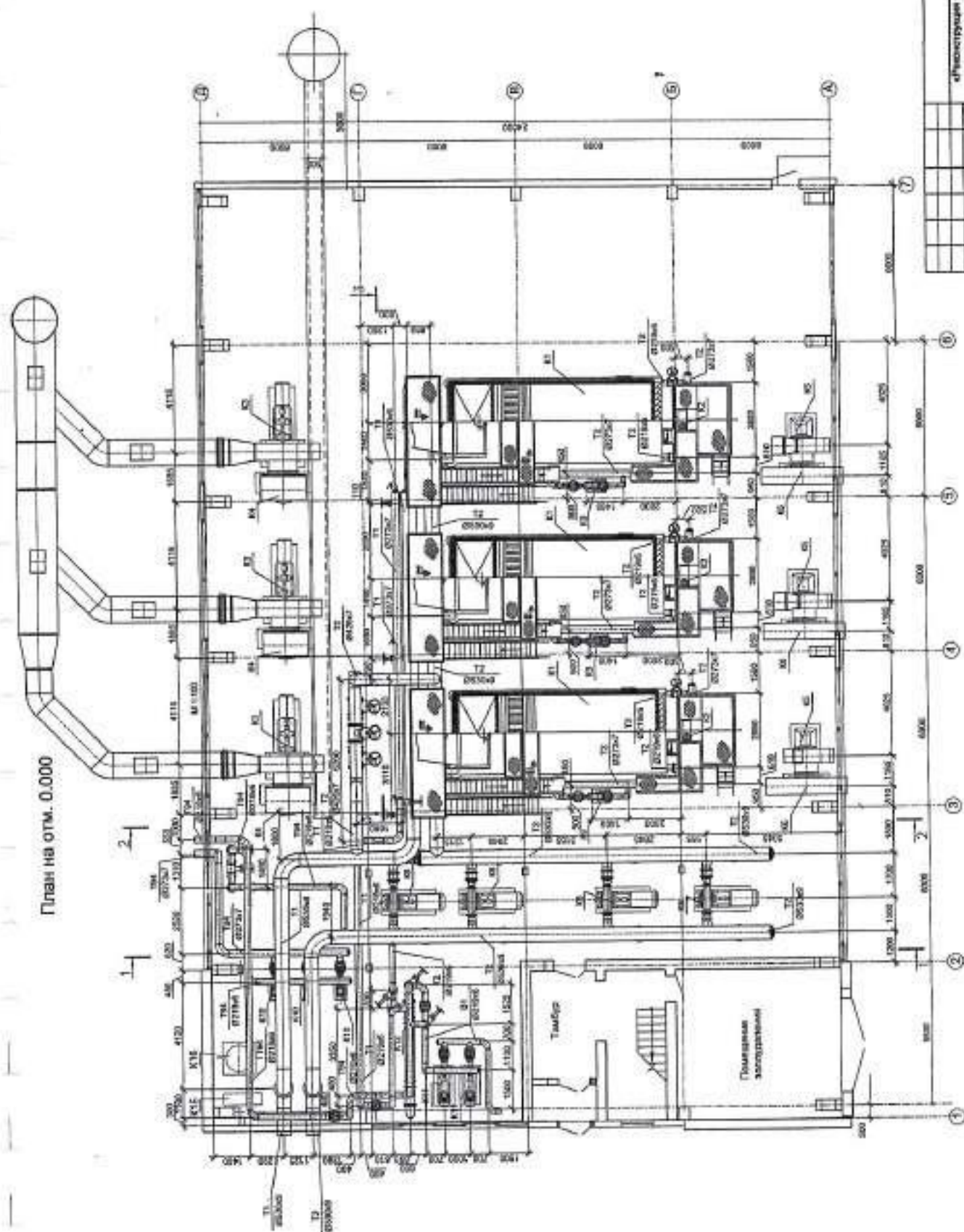
« » 2021г.



М.П.

Главный инженер
ГКП «Талдыкоргантеплосервис»

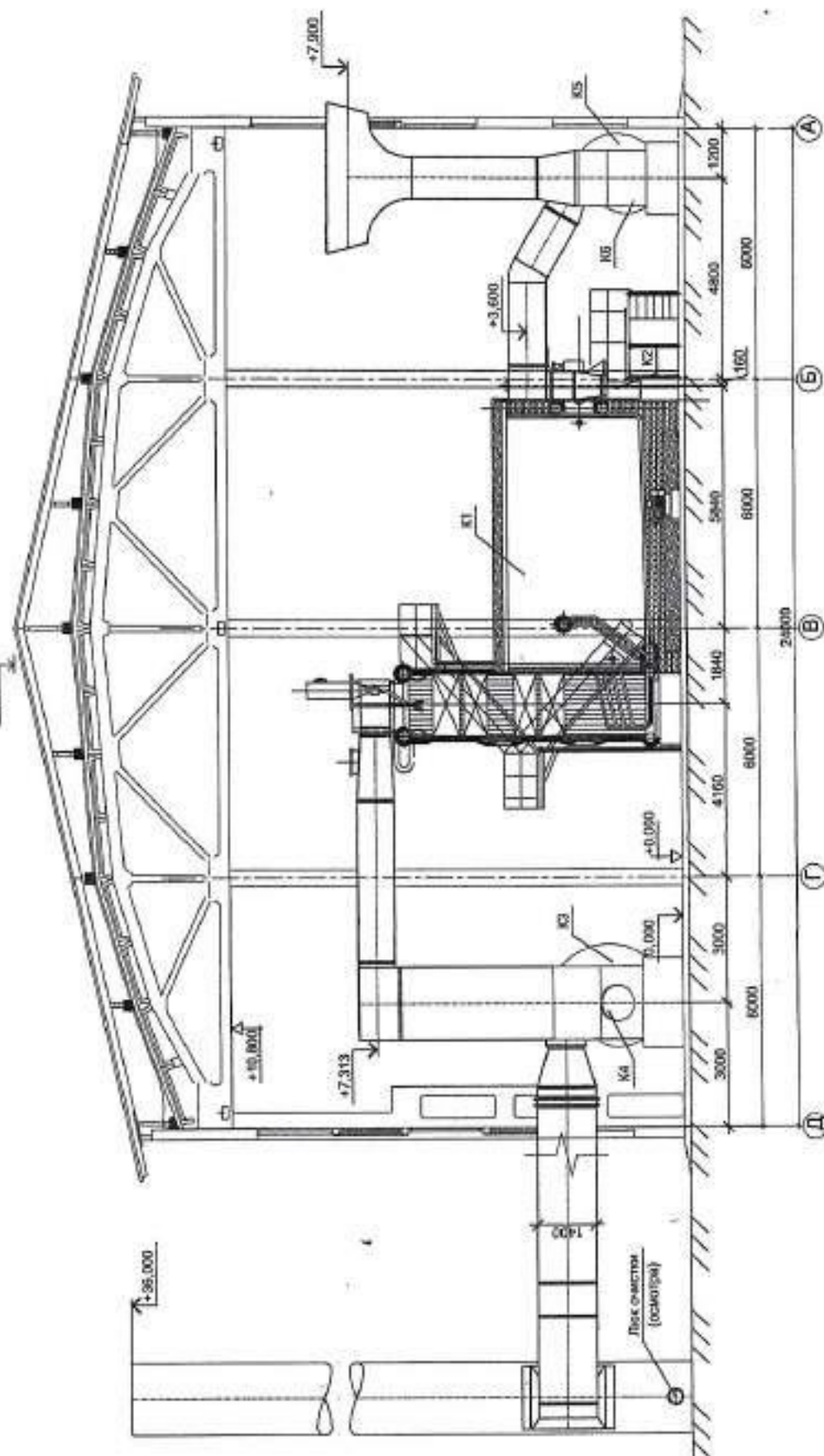
« » 2021г.

[illegible]

1-1

М 1:100

15 620



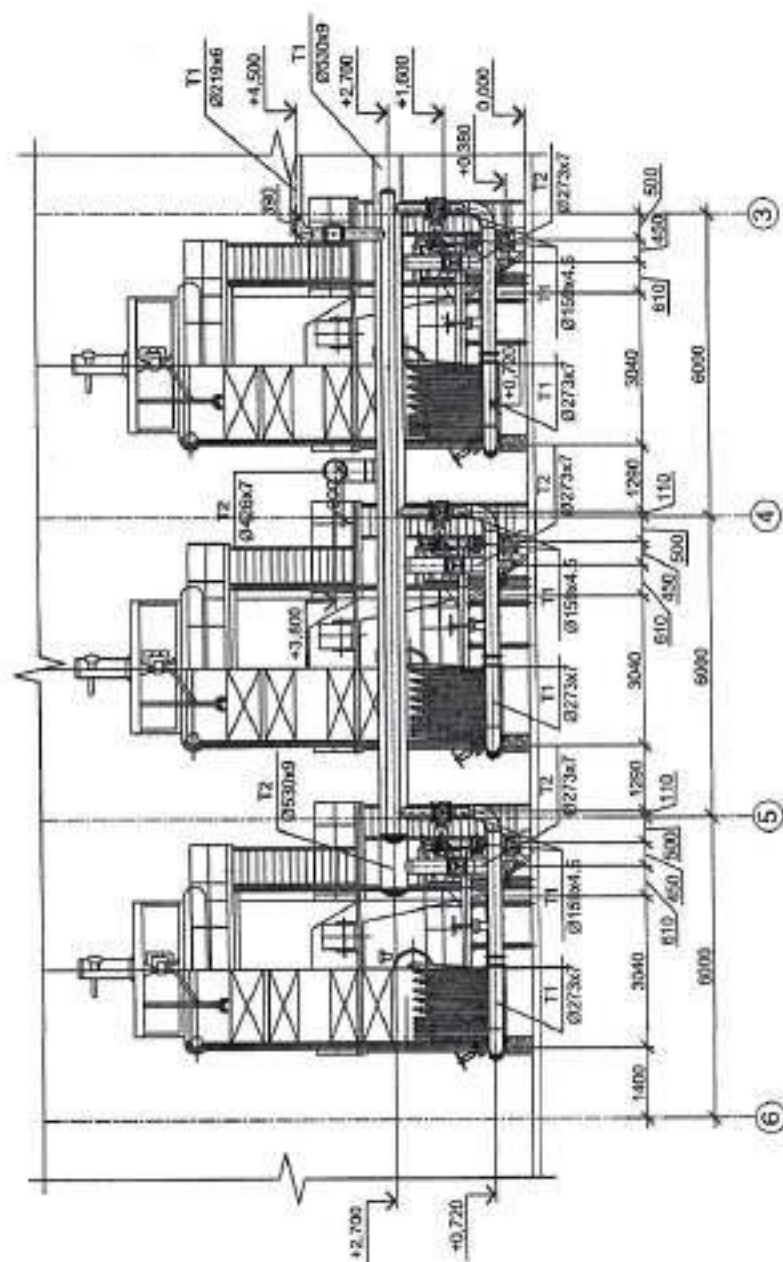
05-17/2-1-ТМ

«Реконструкция котельной №2 с переводом водогрейных котлов на газообразное и жидкое топливо в г. Ташкентской области»

Изм.	Кол. у.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стр.	Лист	Листов
							РП	7
Исполн.	Либманский							
Проверил	Либманский							
Н. контр.	Алиев							
Котельная						ТОО «RCH Company» г. Алматы		
Расширение оборудования						Разреш. 1-1 М 1:100		

Изм. № Подп. Подпись и дата

Разрез 3-3

[illegible]



АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ

№

от 00.00.00 2000 г.

«Реконструкция котельной №2 с переводом
водогрейных котлов на жидкое и газообразное
топливо в г.Талдыкорган»

СПРАВКА

При реализации проекта «реконструкция котельной №2 с переводом водогрейных котлов на жидкое и газообразное топливо в г.Талдыкорган Алматинской области» для питания установленных водогрейных котлов и создания циркуляции в трубопроводах тепловых сетей, на котельной предусмотрено следующее насосное оборудование:

1. Насос сетевой 1Д-630-90 в количестве 4 штуки.

Насосное оборудование подобрано и соответствует проекту, разработанного
ТОО «RCH Company».

Технический директор

Б.Абишев

Исп. А.Календарёв
+7 777 391 3105



АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ

№ _____

от « ____ » ____ 20__ г.

«Реконструкция котельной №2 с переводом
водогрейных котлов на жидкое и газообразное
топливо в г.Талдыкорган»

СПРАВКА

При реализации проекта «реконструкция котельной №2 с переводом водогрейных котлов на жидкое и газообразное топливо в г.Талдыкорган Алматинской области для химической обработки сетевой воды установлено следующее оборудование:

1. Установка ингибиции минеральных солей Гилуфер-422 в количестве 1 комплект.

Оборудование подобрано и соответствует проекту, разработанного
ТОО «RCH Company».

Технический директор



Б.Абишев

Исп. А. Календарев
+7 777 391 3105

«УТВЕРЖДАЮ»
Руководитель КГП
«Талдыкоргантеплосервис»
Ахимбеков М.А.
« 11 » _____ 2021г.

ПОЛОЖЕНИЕ

о производственном контроле за соблюдением требований
промышленной безопасности в КГП «Талдыкоргантеплосервис»

Настоящее положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности в КГП «Талдыкоргантеплосервис» разработано в соответствии с действующими инструкциями и требованиями, являются составной частью системы управления промышленной безопасностью и должно осуществляться на предприятии путем проведения комплекса мероприятий.

Мероприятия эти направлены на обеспечение безопасного функционирования опасных производственных объектов, предупреждение аварий, обеспечение готовности служб предприятия к локализации аварий и инцидентов, а также ликвидации их последствий.

I. Основными задачами производственного контроля на предприятии являются:

1. контроль за соблюдением обязательных требований промышленной безопасности, установленных законами и иными нормативными правовыми актами, соблюдение требований инструкций по технике безопасности и пожарной безопасности;
2. разработка мер, направленных на улучшение состояния промышленной, безопасности и предотвращения ущерба третьим лицам, а также окружающей среде;
3. контроль за своевременным проведением испытаний и технических освидетельствований технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, ремонтом и поверкой контрольных средств измерений;
4. координация работ, направленных на предупреждение аварий, обеспечение готовности к локализации аварий и их последствий;
5. анализ состояния промышленной безопасности на предприятии, в том числе организация проведения соответствующих экспертиз;
6. контроль за соблюдением технологической дисциплины на предприятии.

II. Должность работника, ответственного за осуществление производственного контроля.

1. Ответственность за организацию и осуществление производственного контроля несут руководитель предприятия и лица, на которых возложены такие обязанности.

2. Производственный контроль в КГП «Галдыкоргантеплосервис» осуществляет Главный специалист Б и ОТ назначенный соответствующим приказом руководителя.

III. Права и обязанности лица осуществляющего производственный контроль.

1. Работник, ответственный за осуществление производственного контроля должен иметь:
 - высшее техническое образование, соответствующее профилю
 - стаж работы не менее 3 лет на опасном производственном объекте
 - удостоверение, подтверждающее прохождение аттестации по промышленной безопасности.
 2. Работник, ответственный за осуществление производственного контроля, обязан:
 - обеспечивать проведение контроля за соблюдением работниками опасных производственных объектов требований промышленной безопасности;
 - разрабатывать план работы по осуществлению производственного контроля в подразделениях;
 - проводить комплексные и целевые проверки состояния промышленной безопасности, выявлять опасные факторы на рабочих местах;
 - ежегодно разрабатывать план мероприятий по обеспечению промышленной безопасности на основании результатов проверки состояния промышленной безопасности и специальной оценки условий труда;
 - организовывать разработку планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах;
 - организовывать работу по подготовке проведения экспертизы промышленной безопасности;
 - участвовать в техническом расследовании причин аварий, инцидентов и несчастных случаев;
 - проводить анализ причин возникновения аварий и инцидентов на опасных производственных объектах и осуществлять хранение документации по их учету;
 - организовывать подготовку и аттестацию работников в области промышленной безопасности;
 - организовывать подготовку и аттестацию работников в области промышленной безопасности;
 - доводить до сведения работников опасных производственных объектов информацию об изменении требований промышленной безопасности, устанавливаемых нормативными правовыми актами, законами.
- Вносит руководителю предприятия предложения:
- о проведении мероприятий по обеспечению промышленной безопасности;
 - об устранении нарушений требований промышленной безопасности;
 - о приостановлении работ, осуществляемых на опасном объекте с нарушением требований промышленной безопасности, создающих угрозу

жизни работников или работ, которые могут привести к аварии, инциденту или нанести ущерб третьим лицам, окружающей среде, об отстранении от работы на опасном производственном объекте лиц, не имеющих соответствующей квалификации, не прошедших своевременно подготовку и аттестацию по промышленной безопасности.

При выявлении причин, представляющих угрозу в области промышленной безопасности срочно информирует руководство предприятия об этой угрозе для принятия мер по ее устранению.

Работник, обеспечивающий производственный контроль, осуществляет контроль за:

1. выполнением условий лицензий, аттестатов на виды деятельности в области промышленной безопасности,
2. строительством или реконструкцией опасных производственных объектов, за ремонтом технических устройств, используемых на опасных производственных объектах, в части соблюдения требований промышленной безопасности,
3. устранением причин возникновения аварий, инцидентов, несчастных случаев,
4. своевременным проведением соответствующими службами необходимых испытаний и технических освидетельствований технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, ремонтом и поверкой контрольных средств измерений,
5. выполнением предписаний государственных инспекторов в области промышленной безопасности.

Работник, осуществляющий производственный контроль:

1. имеет доступ на опасный производственный объект в любое время суток,
2. знакомится с документами, необходимыми для оценки состояния промышленной безопасности,
3. участвуют в деятельности комиссий по расследованию причин аварий, инцидентов и несчастных случаев на опасных производственных объектах,
4. вносит руководителю предложения о поощрении работников, принимавших участие в разработке и реализации мер по повышению промышленной безопасности.

По складу хранения прекурсоров: в здании котельной «Баскуат» на 2-м этаже имеется помещение оборудованное под хранение прекурсоров ответственным лицом является заместитель начальника котельной «Баскуат» Ажикенов К. Во исполнения Постановления Правительства РК №1693 от 10.11.2000 года «Правила осуществления государственного контроля над оборотом наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров в Республике Казахстан» по предприятию издан приказ №34 от 05.01.2020 года о разрешении проведения работ с прекурсорами участка химводоочистки 7-ми работникам котельной «Баскуат». На основании приказа №13 от 05.01.2020 года по предприятию создана постоянно действующая комиссия

по проведению проверки квалификационных знаний персонала по
соблюдению техники безопасности при обращении и работе с прекурсорами,
которая проводится комиссией один раз в год.

Гл. инженер КТП «Талдыкоргантеплосервис»

И.О.Начальник ОЭТС

Главный специалист БиОТ

Гажиев А.М.

Сагадиев Ж.Б.

Найманханов Ш.М.

Жауапкершілігі шектеулі
серіктестігі
«КазПромEnergy»



Товарищество с ограниченной
ответственностью
«КазПромEnergy»

адрес: 050009, Алматы қаласы, Төле би көшесі, 189, офис 33/2
тел: 8-747-1483832, E-mail: info@kazpromenergy.kz

адрес: 050009, город Алматы, ул. Төле би, 189, офис 33/2
тел./факс 8-747-1483832, E-mail: info@kazpromenergy.kz

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ТОО «КазПромEnergy»

о соответствии Рабочего проекта
«Реконструкция котельной №2 с переводом водогрейных котлов на
газообразное и жидкое топливо в г. Талдыкорган Алматинской области»
требованиям нормативно-правовых актов в области промышленной
безопасности, действующих в Республике Казахстан

№ 05/21 от 07 декабря 2021 г.

2021 год

Общая часть

Заказчик – ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ».

Проектировщик – ТОО «RCH Company».

Экспертная организация – ТОО «КазПромEnergy»

Место реализации – г. Талдыкорган, Алматинская область, Республика Казахстан.

Год реализации проекта разработки – 2018 год.

1 Сведения об экспертной организации

1.1. Наименование: Товарищество с ограниченной ответственностью «KazPromEnergy» (далее – Товарищество).

1.2. Документы на основании, которых осуществляется деятельность:
Товарищество осуществляет свою деятельность по экспертизе на соответствие требованиям Промышленной Безопасности на основании Аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности, № KZ70VEK00006456 от 14.12.2016 г., выданный РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности».

1.3. Основной деятельностью Товарищества является проведение экспертиз в области промышленной безопасности, подготовка, переподготовка специалистов, работников в области промышленной безопасности, а также разработка деклараций промышленной безопасности опасных производственных объектов.

1.4. Адрес: Республика Казахстан, г. Алматы, Толе Би, 189.

1.5. Телефон: + 7 747 148 3832

1.6. e-mail: kazenergy@mail.kz

1.7. Специалисты организации имеют соответствующую квалификацию в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах использования атомной энергии и опыт работы по специальности более 5 лет.

2 Основания для проведения экспертизы

В целях организации условий труда и обеспечения безопасного ведения работ по горно-подготовительным работам, добыче урана способом ПСВ и переработке продуктивных растворов на химический концентрат природного урана, обязательным условием является выполнение требований нормативных правовых актов и гармонизированных с ними стандартов и строительных норм Республики Казахстан.

Нормативные правовые акты:

- Кодексе Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан»;

- Трудовой Кодекс Республики Казахстан (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.);
- «О Гражданской защите» №188-V ЗРК от 11.04.2014г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 11.07.2021 г.);
- Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан, №242-II ЗРК от 16.07.2001 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.);
- Закон Республики Казахстан от 30 декабря 2020 года № 396-VI «О техническом регулировании»;
- Приказ Министра здравоохранения РК от 15 декабря 2020 года № КР ДСМ-275/2020 об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности»;
- Об электроэнергетике № 588-II ЗРК 09.07.2004 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.);
- Договор № 06-12/21 от 06.12.2021г. заключенный между ТОО «KazPromEnergy» и ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТОМОНТАЖ».

3 Цель экспертизы

Целью данной экспертизы является определение соответствия проектных решений и мероприятий по безопасной эксплуатации опасного производственного объекта, принятых рабочим проектом «Реконструкция котельной №2 с переводом водогрейных котлов на газообразное и жидкое топливо в г. Талдыкорган Алматинской области», в области промышленной безопасности, в части:

- оптимальности принятого технологического процесса строительства в части его безопасности и надежности;
- обоснованности технических решений и мероприятий по обеспечению безопасности ведения строительно-монтажных работ;
- наличия и достаточности мероприятий, направленных на обеспечение безопасности проектируемых объектов;
- выполнения требований взрыво-, пожаробезопасности, предъявляемых к зданиям и сооружениям в зависимости от технологического назначения, системам приточно-вытяжной вентиляции, к контролю загазованности;
- соответствия категории надежности энергоснабжения, уровня оснащенности контрольно-измерительными приборами и средствами противоаварийной защиты нормативным требованиям;
- оптимальности выбора основного и вспомогательного оборудования, его компоновки при проведении строительно-монтажных работ, защиты, сигнализации, уровня взрывозащищенности;
- обеспечения безопасности персонала строительно-монтажной организации, достаточности мер по локализации и ликвидации последствий аварий.

Соответствие устанавливается по материалам, предоставленным Заказчиком.

Поставленные задачи включают:

- изучение материалов, предоставленных заказчиком для выполнения прописанной выше цели;
- разработки рекомендаций, направленных на полное соответствия рабочего проекта законодательной базы РК;
- нормативной документации внутреннего происхождения;
- по обеспечению промышленной безопасности исполнения работ.

Результатом работы послужит экспертное заключение, включающее обоснованные рекомендации, связанные с оптимизацией рабочего проекта на соответствие последнего требованиям Промышленной безопасности.

Перечень объектов экспертизы, на которые распространяется действие экспертного заключения

Действие экспертного заключения распространяется на рабочий проект «Реконструкция котельной №2 с переводом водогрейных котлов на газообразное и жидкое топливо в г. Талдыкорган Алматинской области», откорректированный с учетом замечаний и рекомендаций.

4 Данные о разработчике проекта

Рабочий проект «Реконструкция котельной №2 с переводом водогрейных котлов на газообразное и жидкое топливо в г. Талдыкорган Алматинской области», выполнен Товариществом с ограниченной ответственностью «RCH COMPANY».

Юридический адрес: Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, УЛИЦА ЖАРОКОВА, ДОМ 282. +77772370607

ТОО «RCH COMPANY» является проектной организацией, осуществляющей свою деятельность на основании следующих разрешительных документов:

- Государственная лицензия на Проектную деятельность I категория, № 14018374 от 05.12.2014 г., выдана Комитет по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами, г. Астана;
- Генеральная лицензия на Строительно-монтажные работы III категория, №009982 от 12.11.2014 г., выдана Комитет по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами, г. Астана.

5 Исходные данные для проектирования

Рабочий проект «Реконструкция котельной №2 с переводом водогрейных котлов на газообразное и жидкое топливо в г. Талдыкорган Алматинской области», разработан на основании разрешительной и проектной документации, выданных ГУ «ОТДЕЛ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА и Техническим заданием.

6 Перечень документации, представленной на экспертизу

На экспертизу рабочего проекта «Реконструкция котельной №2 с переводом водогрейных котлов на газообразное и жидкое топливо в г. Талдыкорган Алматинской области», разработанного ТОО «RCH COMPANY» представлены:

Состав рабочего проекта

- 05-17/2-ПЗ Общая пояснительная записка
- 05-17/2-ОВОС Охрана окружающей природной среды
- 05-17/2-СМ Сметная документация
- 05-17/2-ПОС Проект организации строительства.

Состав разделов рабочего проекта

- 05-17/2-0-ГП Генеральный план
- 05-17/2-1-АС Архитектурно – строительные решения
- 05-17/2-1-ТМ Тепломеханические решения
- 05-17/2-1-МС Топливоснабжение
- 05-17/2-1-ЭЛ Электротехническая часть
- 05-17/2-1-АТМ Автоматизация систем
- 05-17/2-1-ОВ Отопление и вентиляция
- 05-17/2-1-ГСВ Внутреннее газоснабжение
- 05-17/2-1-ВК Водопровод и канализация
- 05-17/2-2-КЖ Конструкции железобетонные. Дымовая труба.
- 05-17/2-2-КМ Конструкции металлические. Дымовая труба.
- 05-17/2-3-АР Архитектурные решения. Мазутонасосная.
- 05-17/2-3-КЖ Конструкции железобетонные. Мазутонасосная.
- 05-17/2-3-КМ Конструкции металлические. Мазутонасосная.
- 05-17/2-3-МС Технологические решения. Мазутонасосная.
- 05-17/2-3-ОВ Отопление и вентиляция. Мазутонасосная.
- 05-17/2-3-ВК Водопровод и канализация. Мазутонасосная.
- 05-17/2-3-ЭЛ Силовое электроснабжение. Мазутонасосная.
- 05-17/2-4-АС Архитектурно – строительные решения. Баки мазута.
- 05-17/2-4-МС Технологические решения. Баки мазута.
- 05-17/2-5-АС Архитектурно – строительные решения. Автосливное устройство.
- 05-17/2-5-МС Технологические решения. Автосливное устройство.

- 05-17/2-6-ЭЛ Электротехнические решения. Трансформаторная подстанция.
- 05-17/2-7-АС Архитектурно — строительные решения. Баки-аккумуляторы.
- 05-17/2-7-ТМ Тепломеханические решения. Баки-аккумуляторы.
- 05-17/2-8-АС Архитектурно — строительные решения. Противопожарные резервуары.
- 05-17/2-8-ТХ Технологические решения. Противопожарные резервуары.
- 05-17/2-2-С-ГСН Наружные сети газоснабжения.
- 05-17/2-2-С-ЭС Электрические сети
- 05-17/2-2-С31-НВК Наружный водопровод и канализация
- 05-17/2-2-С41-ТС Внутриплощадочные технологические сети.
- 05-17/2-2-С41-АС Архитектурно — строительные решения. Внутриплощадочные технологические сети.
- Техническое задание;
- **ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЁТ** по выполнению топогеодезических изысканий по объекту: Реконструкция котельной №2 с переводом водогрейных котлов на газообразное и жидкое топливо в г. Талдыкорган Алматинской области ГУ «ОТДЕЛ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА».

7. Краткая характеристика и назначение проекта, сведения о принятых проектных решениях

7.1 Основанием для разработки рабочего проекта

Основанием для разработки рабочего проекта «Реконструкция котельной №2 с переводом водогрейных котлов на газообразное и жидкое топливо в г. Талдыкорган Алматинской области», является Техническое задание ГУ «ОТДЕЛ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» и Техническим заданием.

7.2 Заказчик проекта

Заказчик: ГУ «Отдел Жилищно-Коммунального Хозяйства».

Юридический адрес: 040000, Республика Казахстан, Алматинская область, город Талдыкорган, ул. Абая, 256

Контактные телефоны - 8(7282) 24-82-22, 8(7282) 24-82-52

7.3 Материалы проекта

Материалы проекта «Реконструкция котельной №2 с переводом водотрейных котлов на газообразное и жидкое топливо в г. Талдыкорган Алматинской области», изложен в:

1) В Общия пояснительная записка - представлено обоснование принятых проектных решений по строительству;

2) В Охрана окружающей природной среды - Приведена оценка воздействия на окружающую среду – в свете общих сведений о планируемой деятельности, сведений об окружающей среде и социально-экономической среде произведена оценка на окружающую среду (на воздушную и водную среду, недра), установлены и рассчитаны отходы производства и потребления; произведена оценка воздействия от производимой деятельности на животный и растительный мир, на земельные ресурсы и почвы; произведена оценка экологического риска; разработан план мероприятий по охране окружающей среды.

3) В Сметная документация. Объектная смета. Локальные сметы. - Сводный сметный расчет. Сметный расчет стоимости строительства. Объектные и локальные сметы приведены, просчитанные на программном комплексе, локальные сметные расчеты и локальные ресурсные сметные расчеты на конструкции железобетонные и металлические, на технологические решения, на системы автоматической пожарной сигнализации, на систему автоматизации технологического процесса, на водоснабжение и канализацию, на архитектурные решения, на отопление и вентиляцию, на электрооборудование и освещение, на внутриплощадочные сети, на системы автоматической периметральной охранной сигнализации, на внутриплощадочные технологические трубопроводы, на наружные сети водоснабжения, на благоустройство территории с озеленением, объектный сметные расчеты на пункт экстренной помощи, на внутриплощадочные сети связи, внутриплощадочные сети, на генеральный план;

4) В Проект организации строительства - представлен Проект организации строительства (ПОС): установлены нормативные сроки строительства, требования по организации строительства; общие требования по организации строительства; описаны работы подготовительного периода и работы основного периода (земляные работы; монолитные бетонные и железобетонные работы; сборка и монтаж металлоконструкций; испытания и приемка работ), установлены требования по уровню ответственности зданий и сооружений; охраны труда, мероприятиям по технике безопасности и по противопожарным мероприятиям на период строительства; разработаны транспортная схема строительства и материально-техническое обеспечение строительства;

5) Генеральный план - представлены чертежи Генерального плана;

6) Архитектурно-строительные решения - представлены чертежи Архитектурно-строительной части;

тепломеханической части;

- 8) Топливоснабжение – представлены чертежи по части топливоснабжения
- 9) Электротехническая часть – представлены чертежи по электротехнической части
- 10) Автоматизация систем – представлены чертежи по системе автоматизации
- 11) Отопление и вентиляция – представлены чертежи по части отопления и вентиляции
- 12) Внутреннее газоснабжение – представлены чертежи по части внутреннего газоснабжения
- 13) Водопровод и канализация – представлены чертежи по водопроводу и канализации
- 14) Конструкции железобетонные. Дымовая труба – представлены чертежи по КЖ
- 15) Конструкции металлические. Дымовая труба – представлены чертежи по КМ
- 16) Архитектурные решения. Мазутонасосная – представлены чертежи по АР
- 17) Конструкции железобетонные. Мазутонасосная – представлены чертежи по КЖ
- 18) Конструкции металлические. Мазутонасосная – представлены чертежи по КМ
- 19) Технологические решения. Мазутонасосная – представлены чертежи по ТР
- 20) Отопление и вентиляция. Мазутонасосная – представлены чертежи по части отопления и вентиляции
- 21) Водопровод и канализация. Мазутонасосная – представлены чертежи по водопроводу и канализации
- 22) Силовое электроснабжение. Мазутонасосная – представлены чертежи по части ВЛ
- 23) Архитектурно – строительные решения. Баки мазута – представлены чертежи по архитектурно-строительным решениям
- 24) Технологические решения. Баки мазута – представлены чертежи по ТР
- 25) Архитектурно – строительные решения. Автосливное устройство – представлены чертежи по архитектурно-строительным решениям
- 26) Технологические решения. Автосливное устройство – представлены чертежи по ТР
- 27) Электротехнические решения. Трансформаторная подстанция – представлены чертежи по электротехническим решениям
- 28) Архитектурно – строительные решения. Баки-аккумуляторы – представлены чертежи по архитектурно-строительным решениям
- 29) Тепломеханические решения. Баки-аккумуляторы – представлены чертежи по тепломеханическим решениям

- 30) Архитектурно – строительные решения. Противопожарные резервуары – представлены чертежи по архитектурно-строительным решениям
- 31) Технологические решения. Противопожарные резервуары – представлены чертежи по ТР
- 32) Наружные сети газоснабжения – представлены чертежи по наружным сетям газоснабжения
- 33) Электрические сети – представлены чертежи по ЭС
- 34) Наружный водопровод и канализация – представлены чертежи по наружной части водопровода и канализации
- 35) Внутриплощадочные технологические сети – представлены чертежи по внутриплощадочным технологическим сетям
- 36) Архитектурно – строительные решения. Внутриплощадочные технологические сети – представлены чертежи по архитектурно-строительным решениям

7.4 Краткая характеристика проектируемого района работ

Участок под капитальный ремонт расположен в центральной части г. Талдыкорган, который является административным центром Алматинской области.

В рельефном отношении участок под строительство находится в пределах Талдыкорганской межгорной впадины, на левобережной надпойменной террасе реки Каратал.

Климатическая характеристика приводится по данным м/с Талдыкорган.

Климат района резко континентальный с холодной зимой, жарким летом, большими суточными и годовыми колебаниями температуры воздуха.

Климатический подрайон III-B. Зона влажности по СНиП РК 2.04-03-2002-сухая.

Климатические параметры холодного периода года (СНиП РК 2.04-01-2010, тб. А.1):

Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью 0,98 - (-34), обеспеченностью 0,92 - (-32).

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,98 - (-29), обеспеченностью 0,92 - (-26).

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С - 12,5.

Продолжительность отопительного периода, сутки - 180.

Количество осадков за ноябрь-март – 169 мм.

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С - 30,8.

Абсолютная максимальная температура воздуха, °С - 44.

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С - 15,5.

Количество осадков за апрель-октябрь – 224мм.

Нормативная глубина промерзания грунтов по СНиП РК 5.01-01-2002г: для суглинков – 119см, для крупнообломочных грунтов - 176см.

Сейсмичность района – 8 баллов (СНиП РК 2.03-30-2006).

Участок изысканий: изучен четырьмя выработками глубиной до 5,0 м. С дневной поверхности вскрыты насыпные грунты мощностью 0,3-0,4м., ниже отмечены суглинки с редким гравием мощностью 0,9-1,1м. Подстилающим слоем служат галечники с песчаным заполнителем и галечники с валунами до 30%, с песчаным заполнителем.

Грунтовые воды выработками глубиной до 5,0м не вскрыты.

7.5 Характеристика проектируемых объектов

В котельной №2 устанавливаются три водогрейных котла типа КВ-ГМ-16,5-130 для нагрева сетевой воды до температуры $t_1=95\text{ }^{\circ}\text{C}$. Теплота сетевой воды используется на отопление и вентиляцию общественных зданий, собственные нужды, отопление и вентиляция главного корпуса, блока водоводяного подогревателя для подогрева исходной воды.

Гидравлический режим составляет следующие величины:

- давление подпиточных насосов на всасе – $P_{\text{под}}=0,05\text{ МПа}$;
- давление подпиточных насосов на выходе – $P_{\text{под}}=0,25\text{ МПа}$;
- давление на входе в водогрейные котлы сетевой воды с постоянной температурой $t=70\text{ }^{\circ}\text{C}$ – $P_0=0,83\text{ МПа}$;
- давление на выходе из водогрейных котлов сетевой воды с постоянной температурой $t=95\text{ }^{\circ}\text{C}$ – $P=1,08\text{ МПа}$;
- статистический напор - $H_{\text{ст}}=30\text{ м.в.ст.}$;
- давление в обратной магистрали тепловой сети на входе в котельную $P_2=0,2\text{ МПа}$;
- давление на выходе сетевых насосов $P_1=0,8\text{ МПа}$;
- давление на выходе тепловой сети $P_1=1,08\text{ МПа}$.

Основным топливом является природный газ, с теплотворной способностью $q_{\text{нр}}=8000\text{ ккал/м}^3$ от существующих газовых сетей среднего давления по техническим условиям.

В качестве резервного топлива служит мазут марки М100 с теплотворной способностью 9800 ккал/кг.

Доставка резервного топлива осуществляется автотранспортом с ближайшей нефтебазы по договору с поставщиком, сливается в емкость $V=25\text{ м}^3$.

Для работы водогрейных котлов в отопительном сезоне, составляющим $z_{\text{от}}=175$ суток с температурами наружного воздуха от $+8\text{ }^{\circ}\text{C}$ до $-30\text{ }^{\circ}\text{C}$, а также для работы в летний период требуется годовой расход топлива (газа) в количестве $V_{\text{г}}=15\,779\text{ тыс.м}^3$.

Суточный расход топлива 1-го работающего котла составляет:

$$V^1_{\text{сут}}=24V_{\text{ч}}=24\times 1928=46272\text{ м}^3/\text{сутки}.$$

Суточный расход топлива 3-х работающих котлов в пиковом режиме составит:

$$V^3_{\text{сут}} = 46272 \times 3 = 138\,816 \text{ м}^3/\text{сутки}.$$

Принято решение о проектировании водогрейной котельной с тремя котлами КВ-ГМ-16,5-130 для отпуски теплоты потребителям в количестве $Q=49,5$ МВт.

Общая мощность водогрейной котельной составляет 49,5.

Котельная работает с отпуском теплоты по отопительному температурному графику с $t_{\text{гр}}=95^\circ\text{C}$, $t_{2\text{гр}}=70^\circ\text{C}$ в период температур наружного воздуха от $+8^\circ\text{C}$ до -30°C , для температуры внутреннего воздуха отапливаемых зданий $t_{\text{в}}=+20^\circ\text{C}$. В летний период отпуск теплоты производится только на горячего водоснабжение с температурой $t_{\text{гр}}=65^\circ\text{C}$.

В котельной применены котлы Казахстанского производства.

Вспомогательное оборудование, отсутствующее у производителей Казахстана применено Российского производства и производителей дальнего зарубежья.

Котлы оснащены автоматикой безопасности, обеспечивающей автоматическое регулирование процесса горения топлива, а также регулирующими и предохранительными клапанами, обеспечивающими необходимый тепловой и гидравлический режим работы. Водогрейные котлы подключаются к дымовой трубе $\varnothing 1700$ мм, высотой $H=36$ м.

Техническая характеристика котла:

- Номинальная тепловая мощность – 16,5 МВт;
- Коэффициент полезного действия, % - 92;
- Температура уходящих газов, 0°C – 180;
- Температура воды на входе, 0°C – 70;
- Температура воды на выходе, 0°C – до 130;
- Часовой расход топлива (газообразного), $\text{м}^3/\text{ч}$ – 1928;

8. Результаты проведенной экспертизы

8.1. Опасные и вредные производственные факторы

Анализ представленного на экспертизу рабочего проекта «Реконструкция котельной №2 с переводом водогрейных котлов на газообразное и жидкое топливо в г. Талдыкорган Алматинской области», на соответствие требованиям нормативных документов по промышленной безопасности, действующих в Республике Казахстан показал, что на персонал возможно воздействие опасных и вредных производственных факторов, согласно ГОСТ 12.0.003-74, подразделяемых по природе действия на следующие группы:

- физические;
- химические.

8.1.1 Физические опасные и вредные производственные факторы

На персонал возможно воздействие следующих опасных физических производственных факторов: движущиеся машины и механизмы; различные подъемно-транспортные устройства и перемещаемые грузы; незащищенные подвижные элементы производственного оборудования (приводные и передаточные механизмы, режущие инструменты, вращающиеся и перемещающиеся приспособления и др.); электрический ток, повышенная/пониженная температура поверхностей оборудования и обрабатываемых материалов и др.

Вредные физические производственные факторы, которые могут оказать воздействие на персонал, это: повышенная или пониженная температура воздуха рабочей зоны; повышенные уровни шума, вибрации. К вредным физическим факторам относятся также запыленность и загазованность воздуха рабочей зоны; недостаточная освещенность рабочих мест.

Источником опасных физических факторов могут выступить земляные работы.

Локализация или не допущение оказания на персонал физических опасных и вредных производственных факторов, в Проектном документе предусмотрены:

- мероприятия по обеспечению удовлетворительных условий труда;
- проведение санитарно-гигиенического контроля при проведении работ;
- меры по охране окружающей среды и нормализации экологической обстановки как в процессе работ, так и по их окончании;
- меры по обеспечению и поддержанию в надлежащем состоянии оборудования и сооружений, обеспечивающие их технологическое функционирование;
- инструктажи и обучение персонала безопасности и охране труда.

8.1.2 Вредные химические производственные факторы

Как раздражающий химический производственный фактор, который может оказать воздействие на персонал, являются работы с: мазутом, сжиженным газом.

По пути проникновения в организм человека раздражающий химический производственный фактор делятся на проникающие через:

- органы дыхания;
- желудочно-кишечный тракт.

Наиболее опасным считается проникновение вредных химических веществ через органы дыхания, так как всасывание их происходит очень интенсивно, и они через легкие попадают в большой круг кровообращения, минуя печень.

Локализация или не допущение оказания на персонал физических опасных и вредных производственных факторов, в рабочем проекте разработаны меры безопасности и охраны труда в виде инструктажа, раздела проекта производства

работ по обеспечению мер безопасности при работе с мазутом, сжиженным газом. В желудочно-кишечный тракт вредные вещества могут попадать при вдыхании пыли и паров, во время еды, если не соблюдаются требования личной гигиены или при курении (только в специально отведённых для этого местах).

Допустимый уровень опасных и вредных производственных факторов определяется санитарными нормами, правилами и стандартами, указывается в инструкциях по безопасности.

В составе пояснительной записки имеются разделы пожарной и промышленной безопасности, отражающие соответствие нормам пожарной и промышленной безопасности проектных решений, и мероприятия, направленные на повышение уровня пожарной и промышленной безопасности.

8.2. Токсическая безопасность

Объекты и используемое в технологических процессах оборудование потенциально опасны для персонала и окружающей среды. К опасным производственным факторам относятся прием, транспортировка, хранение и использование в технологическом цикле вредных химических веществ – мазута, сжиженного газа.

Сжиженный газ относится к горючим жидкостям, поэтому пожаровзрывоопасные свойства определены проектом.

Поражающие концентрации в воздухе возникают при производственных авариях на химически опасных объектах, утечке его при хранении или транспортировке, а также при террористических актах.

В этих случаях необходимо изолировать опасную зону, удалить из нее людей и не допускать никого без средств защиты органов дыхания и кожи. Около зоны следует находиться с наветренной стороны.

При возгорании и пожаре используют средства пожаротушения, для его подавление осуществляют при помощи порошковых устройств. Струю огнетушащего вещества следует направлять сначала в основание газового факела и постепенно перемещать по направлению распространения огня до полного его отрыва и устранения.

Токсическая безопасность технологических процессов обеспечивается:

- устранением непосредственного контакта персонала с мазутом и сжиженным газом;
- автоматизацией, применением дистанционного управления технологическими процессами и операциями при наличии опасных и вредных производственных факторов;
- герметизацией оборудования;
- своевременным удалением и обезвреживанием отходов производства;
- профессиональной подготовкой работников;
- строгим соблюдением правил личной гигиены персонала.

В целях обеспечения безопасности предусмотрены:

- планомерное и своевременное выявление наличия и интенсивности проявления вредных производственных факторов;
- система очистки газов в резервуарах хранения;
- использование средств индивидуальной защиты;
- использование пункта экстренной самопомощи.

Постоянный контроль над ведением работ по токсической безопасности на промышленной площадке осуществляется службой ОТ и ТБ и ООС.

Индивидуальная защита: изолирующий и фильтрующий противогазы марок М, КД, респиратор РПГ-67КД, при их отсутствии — ватно-марлевая повязка, смоченная 5% раствором лимонной кислоты, защитный костюм, резиновые сапоги, перчатки.

8.3. Профессиональная и противоаварийная подготовка в области промышленной безопасности и порядок допуска персонала к работе

К работам по строительно-монтажным работам и работам на опасных производственных объектах, ведению технического надзора за строительством допускаются лица, прошедшие техническую подготовку и аттестацию.

Приём на работу лиц моложе 18 лет и имеющих медицинские противопоказания запрещён. Все рабочие и служащие подлежат предварительному медицинскому освидетельствованию и периодическому медицинскому освидетельствованию.

В генеральной строительно-монтажной организации разрабатываются и поддерживаются в рабочем состоянии следующие внутренние документы по вопросам охраны труда:

- инструкции по безопасности и охране труда;
- инструкции по профессиям;
- инструкции по видам работ;
- инструкции по пожарной безопасности;
- перечень действующих инструкций по безопасности и охране труда;
- перечень должностей инженерно-технических работников, подлежащих проверке знаний по БиОТ;
- перечень профессий рабочих с повышенными требованиями по БиОТ, которые перед назначением на самостоятельную работу и периодически должны проходить проверку знаний по БиОТ;
- перечень работ с повышенной опасностью, при выполнении которых должны оформляться наряды-допуски;
- планы ликвидации аварий на опасных производственных объектах;
- график проведения учебных тревог и противоаварийных тренировок по плану ликвидации аварий.

Ведутся следующие документы учета работы по БиОТ:

- журнал вводного инструктажа;
- журнал инструктажа по первичной пожарной безопасности;

- журналы первичного инструктажа на рабочем месте;
- журналы периодического и внепланового инструктажей на рабочем месте;
- журналы учета выдачи нарядов-допусков на выполнение работ с повышенной опасностью.

Инженерно-технические работники обеспечены соответствующими нормативно-правовыми документами по БиОТ, а также внутренними нормативными документами генеральной строительно-монтажной организации, в соответствии с осуществляемыми видами производственной деятельности.

При возникновении аварийных ситуаций работающий персонал должен действовать в соответствии с планом ликвидации аварий.

Система управления промышленной безопасностью, включает данные о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности.

Производственный контроль за обеспечением промышленной безопасности осуществляется в соответствии с положением о производственном контроле, утвержденным директором строительно-монтажной организации.

Производственный контроль предусматривает выполнение комплекса мероприятий, направленных на обеспечение: безопасного функционирования опасных производственных объектов, на предупреждение аварий, аварийных ситуаций, инцидентов на этих объектах и обеспечения готовности предприятия к локализации и ликвидации аварий, аварийных ситуаций и их последствий.

В целях обеспечения безопасности предусмотрено:

- строгое выполнение проектных решений при проведении строительно-монтажных работ на всех этапах;
- периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности;
- регулярное проведение учебных тревог и противоаварийных тренировок, обеспечение спасательным и защитным оборудованием;
- своевременное устранение утечки горюче-смазочных материалов во время работы механизмов и дизелей;
- своевременное проведение профилактического осмотра и ремонта оборудования и запитывающих линий;

8.4. Требования к территории, зданиям и сооружениям

На территории проведения строительно-монтажных работ для безопасного и удобного передвижения работников устроены безопасные проходы и площадки обслуживания.

Территория содержится в чистоте и систематически очищается. Границы проездов и проходов на территории проектируемого объекта четко обозначены.

Земляные работы на территории проведения строительно-монтажных работ производятся только в соответствии с ППР и по наряду-допуску с письменного

разрешения ее руководителя. К разрешению приложена копия участка производства работ из ППР с указанием на ней места их проведения.

После окончания работ все изменения и дополнения внесены в исполнительные схемы коммуникаций генплана организации.

Не допускается загромождение рабочих мест, проходов, выходов из помещений, доступов к противопожарному оборудованию, средствам пожаротушения и связи.

Курение разрешается только в специально отведенных и оборудованных местах, обозначенных указателями.

На всех производственных сооружениях имеются надписи с указанием лиц, ответственных за противопожарную безопасность.

Производственный и строительный мусор регулярно вывозится за пределы территории на место, согласованное в установленном порядке.

Не допускается сжигание мусора и отходов производства на территории организации.

Для обеспечения безопасной эксплуатации временных зданий и сооружений руководство строительно-монтажной организации назначило приказом лиц, ответственных за их исправное состояние и безопасную эксплуатацию.

Все оборудование, технологические сооружения, установки и коммуникации, применяемые при проведении строительно-монтажных работ, соответствуют действующим требованиям промышленной безопасности, правил безопасности по соответствующим направлениям деятельности и эксплуатируются в соответствии с руководствами по эксплуатации заводов-изготовителей и технологическими регламентами.

В организации организована система по планово-предупредительному ремонту технологического оборудования и АСУ, которая предусматривает комплекс организационных и технических мероприятий по техническому обслуживанию, ремонту и контролю производственного оборудования, проводимых с целью профилактики через установленное количество часов работы оборудования в определенной последовательности по заранее составленному плану-графику и направленных на предупреждение преждевременного износа и содержание его в работоспособном состоянии.

В местах пролива растворов поверхность земли может загрязняться технологическими растворами. Такие загрязненные грунты подлежат нейтрализации.

После отрыва опалубки от бетона ее очищают от кусков породы и удаляют наплывы бетона на стыке двух заходов. Все работы, выполняемые на опалубке на высоте более 2 метров, производятся не менее, чем двумя рабочими. Работы в верхней части опалубки допускается производить с лестниц, если они прикреплены к опалубке, а рабочие застрахованы предохранительными поясами.

Схема сигнализации предусматривает возможность подачи сигнала "стоп" с любого места строительно-монтажных работ непосредственно машинисту строительной техники.

8.5. Требования к оборудованию

Промышленная безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов обеспечивается в соответствии с требованиями Приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 359.

Вся самоходная техника имеет технические паспорта, содержащие их основные технические и эксплуатационные характеристики, укомплектована средствами пожаротушения, знаками аварийной остановки, медицинскими аптечками, упорами (башмаками) для подкладывания под колеса (для колесной техники), звуковым прерывистым сигналом при движении задним ходом, проблесковыми маячками желтого цвета, установленными на кабине, двумя зеркалами заднего вида, ремонтным инструментом, предусмотренным заводом-изготовителем.

На линию транспортные средства выпускаются при условии, если все их агрегаты и узлы, обеспечивающие безопасность движения, безопасность работ, предусмотренных технологией применения, находятся в технически исправном состоянии.

Во всех случаях при движении транспортного средства задним ходом подается звуковой сигнал.

Эксплуатация, обслуживание технологического оборудования, технических устройств, их монтаж и демонтаж производится в соответствии с руководством по эксплуатации заводов-изготовителей. Нормируемые заводами-изготовителями технические характеристики выдерживаются на протяжении всего периода эксплуатации оборудования.

Перед началом работы или движения машины (механизма) машинист убеждается в безопасности членов бригады и находящихся поблизости лиц.

Перед пуском механизмов и началом движения машин, автомобилей, погрузочной техники должны подаваться звуковые или световые сигналы, установленные технологическим регламентом, со значением которых ознакомлены все работающие под роспись. При этом сигналы должны быть слышны (видны) всем работающим в зоне действия машин (механизмов).

Таблица сигналов вывешивается на работающем механизме или вблизи него. Каждый неправильно поданный или непонятный сигнал воспринимается как сигнал "Стоп".

Обучение, аттестация и допуск к выполнению работ машинистов и помощников машинистов строительных и транспортных машин, управление которыми связано с оперативным включением и отключением электроустановок, осуществляются с присвоением квалификационных групп по электробезопасности. При временном переводе машинистов и помощников машинистов на другое оборудование выполнение переключений допускается после ознакомления с системой электроснабжения эксплуатируемого оборудования.

В нерабочее время транспортные и дорожно-строительные машины отводятся от места проведения строительно-монтажных работ в безопасное место, рабочий орган опускается на землю, кабина запирается, с питающего кабеля снимается напряжение.

Смазка машин и оборудования производится в соответствии с технической документацией изготовителей. Система смазки имеет устройства, предупреждающие разбрызгивание и разливание масел. Все устройства, входящие в систему смазки, содержатся в исправном состоянии, чистые и безопасные в обслуживании. Смазка приводов оборудования и механизмов, не имеющая встроенных систем смазки, во время работы не допускается. Не допускается использование открытого огня и паяльных ламп для разогревания масел и воды. Смазочные и обтирочные материалы хранятся в закрытых металлических ящиках. Хранение на горных и транспортных машинах бензина и легковоспламеняющихся веществ не допускается.

Ремонт технологического оборудования производится в соответствии с утвержденными графиками планово-предупредительных ремонтов. Годовые и месячные графики ремонтов утверждает техническим руководителем организации.

Каждый автомобиль должен иметь технический паспорт, содержащий его основные технические и эксплуатационные характеристики. Находящиеся в эксплуатации автомобили укомплектовываются: средствами пожаротушения; двумя знаками аварийной остановки; медицинскими аптечками; упорами (башмаками) для подкладывания под колеса; звуковым прерывистым сигналом при движении задним ходом; устройством блокировки (сигнализатором) поднятия кузова под высоковольтные линии (для автосамосвалов грузоподъемностью 30 тонн и более); двумя зеркалами заднего вида; средствами связи.

На линию автомобили допускается выпускать при условии, если все их агрегаты и узлы, обеспечивающие безопасность движения, безопасность работ, предусмотренных технологией применения автотранспорта, находятся в технически исправном состоянии, имеют запас горючего и комплект инструмента, предусмотренный заводом-изготовителем.

Не допускается использование открытого огня для разогревания масел и воды.

Водители должны иметь при себе документ на право управления автомобилем.

При работе на линии не допускается: движение автомобиля с поднятым кузовом; производство любых маневров под экскаватором без сигналов машиниста экскаватора; остановка, ремонт и разгрузка под линиями электропередачи; движение задним ходом к пункту погрузки на расстояние более 30 метров (за исключением работ по проведению траншей); движение при нарушении паспорта загрузки (односторонняя погрузка, перегруз более 10 процентов); переезд через кабели, проложенные по почве без предохранительных укрытий; перевозка посторонних людей в кабине; выход из

кабины автомобиля до полного подъема или опускания кузова; остановка автомобиля на уклоне и подъеме. В случае остановки автомобиля на подъеме или уклоне вследствие технической неисправности водитель принимает меры, исключающие самопроизвольное движение автомобиля; эксплуатация автомобиля с неисправным пусковым устройством двигателя.

Во всех случаях при движении автомобиля задним ходом подается непрерывный звуковой сигнал.

Очистка кузова от налипшей и намерзшей горной массы производится в отведенном месте с применением механических средств.

Шиномонтажные работы осуществляются в помещениях или на участках, оснащенных механизмами и ограждениями. Лица, выполняющие шиномонтажные работы, обучены и проинструктированы.

Погрузочно-разгрузочные пункты имеют фронт для маневровых операций погрузочных средств, автомобилей, автопоездов, бульдозеров и задействованных в технологии техники и оборудования.

Должностные лица ГУ «ОТДЕЛ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» и управленческий персонал строительно-монтажной организации при каждом посещении производственных объектов должны проверять выполнение требований промышленной безопасности и принимать меры к устранению выявленных нарушений. Результаты проверки и выполнения работ по устранению недостатков вносятся в сменный журнал.

На строительно-монтажных объектах ГУ «ОТДЕЛ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА», при эксплуатирующем грузоподъемные краны, разрабатывают способы строповки и зацепки грузов, которым обучаются стропальщики. Графическое изображение способов строповки и зацепки выдается на руки стропальщикам и машинистам кранов или вывешиваются в местах производства работ. Также разработаны способы обвязки деталей и узлов машин, перемещаемых кранами во время их монтажа, демонтажа и ремонта, с указанием применяемых при этом приспособлений, способов безопасной кантовки грузов, когда такая операция производится с помощью крана.

Графическое изображение способов строповки и кантовки грузов и перечень применяемых грузозахватных приспособлений указываются в технологических регламентах.

Все оборудование, технологические сооружения, установки и коммуникации соответствуют требованиям действующих требований промышленной безопасности, правил безопасности по соответствующим направлениям деятельности и эксплуатироваться в соответствии с руководствами по эксплуатации заводов-изготовителей и технологическими регламентами.

8.6. Требования по созданию условий труда

Определенные в технологической части проекта места выделения вредных веществ, снабжаются укрытиями с аспирацией, обеспечивающими соблюдение

в воздухе рабочей зоны предельно допустимых концентраций. При возможной конденсации паров в укрытии необходимо нижнюю часть его устраивать в виде сборников жидкостей с отводом их в закрытые емкости или возвратом в технологический процесс.

Устройство для удаления вредных веществ выполняется с таким расчетом, чтобы концентрация вредных веществ в рабочей зоне не превышала предельные значения.

Запасные емкости предусматриваются для слива продуктов из аппаратуры при ее ремонте, на случай возможного аварийной остановки.

Температура нагретых поверхностей оборудования и ограждений на рабочих местах не превышает плюс 45 градусов Цельсия.

Не допускается пуск в эксплуатацию производственных агрегатов без ограждений, звуковой или световой сигнализации, контрольно-измерительных приборов (КИП), блокировок, обеспечивающих безопасность его обслуживания.

На рабочих местах операторов вывешивается технологическая схема производства с обозначением трубопроводов, межблочной и внутри блочной арматуры и функциональными схемами КИП и автоматики.

Работы с химическими веществами проводятся с применением средств защиты кожи, глаз и органов дыхания. Не допускается проведение работ без спецодежды и средств индивидуальной защиты.

Специальная одежда и защитные приспособления хранятся отдельно от личной одежды работника.

Весь персонал обучен пользованию и ознакомлен с местами нахождения шкафов с аварийными фильтрующими, изолирующими противогазами и другими средствами защиты, аптечек для оказания первой помощи, расположением фонтанчиков и аварийных душей.

Персонал знает: отличительные признаки и потенциальную опасность веществ; пути эвакуации при возникновении опасной зоны; способы и средства индивидуальной защиты от поражения химическим веществом; правила оказания первой помощи пострадавшим.

Осуществляют хранение требуемого количества аварийного инструмента и аккумуляторных фонарей.

Применяемое оборудование, изделия и материалы имеют сертификаты безопасности и разрешения на применение на промышленно опасных объектах.

С учетом возможных аварий на производственных объектах ГУ «ОТДЕЛ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» разработаны планы ликвидации аварий. Разработаны основные мероприятия по предупреждению аварий на опасных производственных объектах.

Основными мероприятиями безопасного ведения работ являются обеспечение:

- установленных параметров технологического режима;
- требований технологических регламентов и рабочих (операционных) инструкций;

- соблюдения инструкций по безопасности и охране труда, промышленной санитарии и противопожарной безопасности;
- поддержание оборудования, оснастки и инструмента в исправном состоянии;
- соблюдение регламентов и инструкций по пуску, остановке, выводу в ремонт и выводу из ремонта производства.

Все работы, связанные с установкой насосов, монтажом трубопроводов и запорной арматуры, работающие в агрессивных средах, проводятся по «Наряду-допуску на работы повышенной опасности» с использованием средств индивидуальной защиты. Аппаратура и трубопроводы перед ремонтом освобождаются от посторонних включений и промываются водой.

Установлены основные правила безопасности при выполнении работ в колодцах, основные правила безопасности при выполнении погрузочно-разгрузочных работ, основные правила безопасности при проведении огневых работ.

8.7. Возможные аварийные ситуации, решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ

Возможные аварийные ситуации на этапах строительства объектов связаны с проведением огнеопасных работ (газовая или электрическая сварка и резка металла), работа грузоподъемных механизмов; возгорания, проливы ГСМ, могут приводить к загрязнению атмосферного воздуха пылевыми и газовыми выбросами, загрязнению почв и подземных вод.

Данные аварии являются предотвращаемыми, характеризуются локальным масштабом распространения, а также, в силу своей краткосрочности, будут иметь низкую значимость риска.

Для снижения вероятности аварий на трубопроводах и технологическом оборудовании необходимо использование аттестованного сертифицированного оборудования, своевременное проведение диагностики оборудования, своевременное проведение проверок средств автоматики и измерительных приборов.

При выполнении всех строительно-монтажных работ необходимо строго соблюдать требования нормативных правовых актов и гармонизированные с ними стандарты и строительные нормы Республики Казахстан.

Помимо штатной работы по соблюдению безопасности на предприятии возможны также и аварийные ситуации.

К таким аварийным ситуациям относятся случаи, когда существует розлив ГСМ и утечка газа, которые могут привести или привели к поражению химически агрессивными веществами, загрязнению воздушной атмосферы выше установленных норм или загрязнению окружающей среды. Эти аварии могут произойти в результате технических и природных причин.

Исходя из классификации аварийной обстановкой на объекте могут являться:

- чрезвычайные ситуации техногенного характера (нарушения технологического процесса, трубопроводной арматуры и сооружений приводящие к неконтролируемому выбросу вредных токсических и радиоактивных веществ);

- чрезвычайные ситуации природного характера, вызванные стихийными бедствиями (землетрясениями, наводнениями, пожарами и т.п.);

В случае повреждения трубопроводов или обнаружения утечки транспортируемого вещества при выполнении работ в санитарно-охранной зоне технические средства должны быть остановлены, двигатели заглушены, а персонал отведен от места проведения работ и расположен по возможности с наветренной стороны. О происшедшем немедленно извещается аварийно-диспетчерская служба эксплуатационной организации распределительной сети.

До прибытия аварийной бригады руководитель работ обязан принять меры, предупреждающие доступ посторонних лиц и транспортных средств к месту повреждения сети или утечки ГСМ, газа и других технологических растворов.

С целью обеспечить соблюдение безопасности на предприятии особое внимание должно уделяться следованию правил и норм техники безопасности, направленных на недопущение аварийной обстановки и повышению образования работников, связанных с опасными производственными процессами. Это в особой степени относится к администрации организации, работникам, отвечающим за безопасность производства.

При нарушениях параметров ведения строительно-монтажных работ должны быть немедленно приняты меры по устранению нарушений в соответствии с технологическим регламентом, планом ликвидации аварий и действующими инструкциями. Все действия должны быть зафиксированы в оперативных журналах, с приложением показаний регистрирующих и самопишущих приборов. При возникновении аварийных ситуаций ведение технологических процессов должно быть немедленно остановлено, работающий персонал должен действовать в соответствии с планом ликвидации аварий.

Возможными причинами возникновения и развития аварийных ситуаций на проектируемых объектах могут быть

1) Отказы технологического оборудования, в том числе из-за:

- заводских дефектов оборудования;
- нарушений нормативных требований при проектировании и строительстве объектов и отдельных сооружений;
- коррозии и физического износа оборудования или температурной деформации оборудования;
- механического повреждения механизмов, оборудования и сооружений, приводящего к неконтролируемому выбросу вредных токсических веществ;

- нарушений режима эксплуатации технологических установок и оборудования (переполнение емкостей, нарушение скорости наполнения и опорожнения резервуаров, превышение давления и температуры в аппаратах

выше допустимых, образование недопустимого разрежения внутри резервуаров и т.д.);

- неисправности приборов контроля и автоматики;
- разгерметизации оборудования, емкостей, трубопроводов, запорной арматуры;
- опасностей, связанных с нерегламентированными процессами (гидравлические удары, вибрация, превышение давления) и прекращения подачи электроэнергии.

2) Ошибки персонала, в том числе:

- невыполнения требований действующих правил безопасности, технической эксплуатации, пожарной безопасности, технологических регламентов, должностных и производственных инструкций по охране труда и технике безопасности и других нормативных документов, регламентирующих безопасную и безаварийную работу оборудования, установок и механизмов;
- допуска к обслуживанию опасных производств, оборудования, механизмов необученного, не аттестованного, не проинструктированного персонала;
- отсутствия должного контроля за строгим выполнением утвержденных норм технологических режимов работы оборудования, аппаратов и установок;
- некачественной подготовки технологического оборудования к проведению ремонтных и огневых работ;
- ошибок при проведении ремонта и демонтажа оборудования (механические повреждения, дефекты сварочно-монтажных работ);
- нарушений установленного порядка, условий хранения и охраны взрывопожароопасных и токсических веществ;
- недостаточной оснащенности и неэффективности действий аварийно-восстановительных и пожарных бригад.

8.8. Оказание первой помощи

Оказание первой помощи производят в соответствии с требованиями Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-269/2020 об утверждении «Правил оказания первой помощи лицами без медицинского образования, в том числе прошедшими соответствующую подготовку и Стандарта оказания первой помощи». Стандарт организации оказания первой помощи в Республике Казахстан (далее - Стандарт) устанавливает порядок и базовые мероприятия по оказанию первой помощи в Республике Казахстан. -

Согласно стандарта ответственные лица, оказывающее первую помощь, проводят следующие мероприятия по оценке обстановки и обеспечению безопасных условий для оказания первой помощи:

- определение угрожающих факторов для собственной жизни и здоровья;
- определение угрожающих факторов для жизни и здоровья

пострадавшего;

- устранение угрожающих факторов для жизни и здоровья;
- прекращение действия повреждающих факторов на пострадавшего;
- оценка количества пострадавших;
- перемещение пострадавшего.

Лицо, оказывающее первую помощь, проводит оценку состояния пострадавшего по следующим критериям:

- определение наличия кровотечения, угрожающего жизни пострадавшего;
- определение сознания;
- определение дыхания.

Лицо, оказывающее первую помощь, вызывает бригаду скорой медицинской помощи по номеру экстренного вызова, по необходимости другие службы экстренного реагирования и передает следующие данные со слов пострадавшего:

- фамилия, имя, отчество (при его наличии), возраст и пол пострадавшего;
- данные по состоянию пострадавшего и обстоятельства несчастного случая, травмы или заболевания;
- адрес и телефон, а также ориентировочные данные по проезду к месту нахождения пострадавшего.

Порядок оказания первой помощи пострадавшему при различных видах экстренных состояний предоставляется по Алгоритму оказания первой помощи.

8.9. Промышленная санитария

Все рабочие и служащие, поступающие на работу, подлежат предварительному медицинскому освидетельствованию. Персонал, занятый на участках строительно-монтажных работ, подлежит периодическому медицинскому освидетельствованию в соответствии с требованиями Приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 октября 2020 года № ҚР ДСМ-131/2020 «Об утверждении целевых групп лиц, подлежащих обязательным медицинским осмотрам, а также правил и периодичности их проведения, объема лабораторных и функциональных исследований, медицинских противопоказаний, перечня вредных и (или) опасных производственных факторов, профессий и работ, при выполнении которых проводятся предварительные обязательные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические обязательные медицинские осмотры и правил оказания государственной услуги «Прохождение предварительных обязательных медицинских осмотров».

Все трудящиеся на рабочих местах, где возможно присутствие в воздухе рабочей зоны вредных газов и паров, а также возможен непосредственный контакт с опасными веществами, обеспечиваются средствами индивидуальной защиты, спецодеждой и обувью в соответствии с нормами.

Допуск к работе с вредными и токсичными веществами без спецодежды и

других защитных средств запрещён. Средства защиты перед началом работы проверены.

8.10. Требования к пожарной безопасности

Противопожарная безопасность включает комплекс мероприятий по предупреждению пожаров, улучшению противопожарного состояния зданий и сооружений, снижению пожарной опасности в производственных процессах.

Расследование пожаров и установление их последствий производится в соответствии с законодательством. В случае выявления нарушений правил пожарной безопасности или бездействия должностных лиц и граждан материалы расследования подлежат передаче в соответствующие органы для привлечения виновных к ответственности.

Оснащение производственных зданий и территории промплощадки первичными средствами пожаротушения производится в соответствии с «Правилами пожарной безопасности» в Республике Казахстан.

Мероприятия по пожарной безопасности проводят в процессе эксплуатации согласно «Правилам пожарной безопасности» в РК.

Местоположение первичных средств пожаротушения и пожарного инвентаря согласовано с органами пожарного надзора.

Пожарные щиты с набором инвентаря и ящиками для песка $V=1,0$ м³ предусматриваются таким образом, чтобы не препятствовать вынужденной эвакуации людей.

Производственные и вспомогательные помещения оснащены пожарным инвентарем и другими противопожарными средствами

Обеспечена звуковая сигнализация.

Используемые в строительстве инвентарные устройства и монтажная оснастка отвечают всем требованиям пожарной безопасности.

Производственные территории имеют источники водоснабжения для тушения возможных пожаров.

На производственной территории организованы проходы, проезды и подъезды, обеспечивающие беспрепятственный доступ к зданиям и сооружениям со всех сторон пожарной техники, технических средств спасательных и медицинских служб.

Персонал организации проходит инструктирование и обучение. Виды инструктажей по мерам пожарной безопасности: вводный инструктаж; первичный инструктаж на рабочем месте (объектовая инструкция); повторный инструктаж на рабочем месте; внеплановый инструктаж и целевой инструктаж. По проведению инструктажей по мерам пожарной безопасности проводится проверка усвоенных знаний с осуществлением записи в журналах по назначению.

Обучение пожарно-техническому минимуму проходят сотрудники руководящего состава строительно-монтажной организации.

К выполнению огневых работ проводят по оформлению наряда-допуска и приступают только после окончания всех подготовительных работ и мер по обеспечению пожарной безопасности на месте проведения работ, предусмотренных нарядом-допуском на выполнение огневых работ. Приступать к выполнению огневых работ следует при отсутствии опасных веществ в зоне проведения огневых работ или их наличии не выше ПДК, что должно быть подтверждено результатами контроля состояния воздушной среды.

Перед выполнением огневых работ работников инструктируют методам обеспечения пожарной безопасности, с записью в журнале ведения технологического процесса (вахтенный журнал, журнал приема-сдачи смен) о проводимых огневых работах.

8.11. Санитарно-эпидемиологические требования к проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению возникновения угрозы распространения COVID-19

Санитарно-эпидемиологические требования к проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению возникновения угрозы распространения COVID-19 на объекте проводят в соответствии с Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 5 июля 2020 года № ҚР ДСМ-78/2020 «О некоторых вопросах организации и проведения санитарно-противоэпидемических и санитарно-профилактических мероприятий».

Для недопущения распространения COVID-19 на объекте осуществляется:

- определение групп лиц, с повышенным риском заражения COVID-19;
- использование средств индивидуальной защиты и антисептиков, в том числе ношение медицинских масок на открытом воздухе (на улице, вне дома);
- использование средств для бесконтактной термометрии;
- социальное дистанцирование людей;
- проветривание и дезинфекция помещений;
- особый режим работы в соответствии с Санитарными правилами и требованиями, устанавливаемыми главными государственными санитарными врачами.

В случае, когда определены лица, с повышенным риском заражения COVID-19 осуществляется их изоляция на карантин.

Для недопущения распространения COVID-19 объекты, подлежащие государственному санитарно-эпидемиологическому контролю и надзору, обеспечиваются:

- установками (приборами) для контроля температуры тела работников, посетителей на входе;
- санитайзерами с кожным антисептиком у входа, в холлах, у входа в лифты, санитарные узлы;
- дезинфицирующими, моющими и антисептическими средствами;

- средствами личной гигиены (жидкое мыло, антисептики) в санитарных узлах;
- антисептиками на рабочих местах;
- журналами мониторинга с отметками выхода сотрудников на работу, причинами отсутствия;
- разметками мест посредством обозначений на полу или посредством ограничительных стоек для соблюдения социальной дистанции в местах наибольшего скопления людей, где наблюдается интенсивность передвижения;
- бактерицидными лампами или рециркуляторами.

9. Замечания и рекомендации

Проведенным анализом рабочего проекта «Реконструкция котельной №2 с переводом водогрейных котлов на газообразное и жидкое топливо в г. Талдыкорган Алматинской области», на соответствие требованиям законодательства в области промышленной безопасности, установлено:

- 1) На странице 65 в ОПЗ указана ссылка на утративший силу СНиП РК 1.03-06-2002 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений». Заменить на действующий - СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.09.2020 г.);
- 2) На странице 65 в ОПЗ указана ссылка на утративший силу СНиП РК 4.01-41-2006. Заменить на действующий - СН РК 4.01-01-2011 и СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений».
- 3) Проверить актуальность нормативно правовых актов на которые идут ссылки по всему проекту.

Заключение

Анализ рассмотренных материалов показал, что:

проектные решения и мероприятия по безопасной эксплуатации опасного производственного объекта, принятые рабочим проектом «Реконструкция котельной №2 с переводом водогрейных котлов на газообразное и жидкое топливо в г. Талдыкорган Алматинской области», соответствует требованиям законодательства Республики Казахстан в области промышленной безопасности и рекомендуется к согласованию в установленном порядке, при условии устранения замечаний, изложенных в разделе 9 настоящего заключения.

Руководитель



Сарынов А.Е.

1. Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан»
2. Закон Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите» (с изменениями и дополнениями).
3. Закон Республики Казахстан от 16 июля 2001 года № 242-П «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» (с изменениями и дополнениями)
4. Закон Республики Казахстан «О безопасности машин и оборудования» от 21 июля 2007 года № 305.
5. Технический регламент «Требования к безопасности токсичных и высокотоксичных веществ» от 19 ноября 2010 года № 1219.
6. Технический регламент «Требования к безопасности лакокрасочных материалов и растворителей» от 29 декабря 2007 года № 1398;
11. Технический регламент «Общие требования к пожарной безопасности» от 23 июня 2017 года № 439.
7. Технический регламент «Требования по оборудованию зданий, помещений и сооружений системами автоматического пожаротушения и автоматической пожарной сигнализации, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре» от 29 ноября 2016 года № 1111.
8. Технический регламент «Требования к безопасности зданий и сооружений, строительных материалов и изделий» от 17 ноября 2010 года № 1202.
9. Технический регламент «Требования к безопасности железобетонных, бетонных конструкций» от 22 декабря 2008 года № 1198.
10. Технический регламент «Требования к безопасности металлических конструкций» от 31 декабря 2008 года № 1353.
11. Технический регламент «Требования к безопасности деревянных конструкций» от 26 декабря 2008 года № 1265.
12. Технический регламент «Требования к безопасности конструкций из других материалов» от 31 декабря 2008 года № 1351.
13. Правила промышленной безопасности для опасных производственных объектов химической отрасли от 30 декабря 2014 года № 345.
14. Правила устройства электроустановок от 20 марта 2015 года № 230.
15. Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок от 31 марта 2015 года № 253.
16. Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей 30 марта 2015 года № 246.
17. Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей от 19 марта 2015 года № 222.
18. СН РК 1.02-03-2011. Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство.
19. ГОСТ. СПДС (Система проектной документации в строительстве).

20. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утверждённые Утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № КР ДСМ-275/2020.

21. Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации компрессорных станций», утверждённые приказом Министра по инвестициям и развитию РК 30.12.2014г. № 360.

22. СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изменениями и дополнениями).

23. СН РК 4.01-01-2011 и СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений».

24. СП РК 2.02-103-2012 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы» (с изменениями и дополнениями от 01.08.2018 г.)

25. СН РК 4.02-05-2013 и СП РК 4.02-105-2013 «Котельные установки»

26. СН РК 2.04-21-2004 «Энергопотребление и тепловая защита гражданских зданий» (с изменениями и дополнениями)

27. СН РК 4.02-01-2011 и СП РК 4.02-101-2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха»

28. СП РК 4.02-108-2014 «Проектирование тепловых пунктов»

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Сфера участия	Фамилия, имя, отчество полное
1	Гарифуллин Артур Габдуллович	Директор	общее	Гарифуллин Артур Габдулович
2	Жаннуров Нахидан Нуралиевич	Начальник отдела проект	общее	Жаннуров Нахидан Нуралиевич
3	Васильев Алексей Григорьевич	Сметчик по объектам	общее	Васильев Алексей Григорьевич

Протокол № 1/2024

Члены комиссии:

Абдуллин А.А.

Васильев А.А.

Жаннуров Н.Н.



№ ТАС KZ.7500410.22.01.00022

Серия KZ № 11 11 11 11

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

Товарищество с ограниченной ответственностью "Кранэнерго ЛТД" - Юридический адрес: 050054, Республика Казахстан, город Алматы, улица Мейлиш, 109, телефон: 81 727 2570664, факс: 81 727 2570664, электронная почта: kranenergo.ltd@gmail.com, ekran@yandex.kz, адрес сайта: www.kranenergo.kz. № аттестата KZ.03.02.0430, выдан 27.08.2014 года Товариществом с ограниченной ответственностью "Национальный центр аккредитации"

ЗАЯВИТЕЛЬ

Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗИЯКОТЛОМАШ" БИН: 010140004047, Юридический адрес: 020000, Республика Казахстан, Акмолинская область, Есильский район, город Есиль, улица Энергетиков, дом 3, кв. 5, телефон: 8(71636)34434. Фактический адрес: 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район Сарыарка, пр. Победы, д. 37, кв. 60

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Филиал Товарищества с ограниченной ответственностью "АЗИЯКОТЛОМАШ" БИН: 150841008504, Адрес: 021700, Республика Казахстан, Акмолинская область, Бурабайский район, город Щучинск, дорога Астана-Кокшетау № 215, телефон: 8(71636)47704

ПРОДУКЦИЯ

котлы водогрейные отопительные серии КД-П (КД-ТС), КД-ГМ, теплопроизводительностью от 1,8 МВт до 58,2 МВт, изготовленные по ГОСТ 21563-93. Серийный выпуск. Поверха бланков приложений: 0035820, 0035821

КОД ТИПА КЛАСС

K402200009

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

ТР ТС 032/2013 "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением" принятого Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 2 июля 2013 г. № 41

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

протокол испытаний № 5349/ИД от 06.09.2018 г., испытательной лаборатории ТОО "Кранэнерго ЛТД" Аттестат Аккредитации № KZ.T.02.0406 от 04.08.2014 г., акта приемки и анализа состояния производств сертифицируемой продукции от 14.12.2018 г., выданный в ОПС ТОО "Кранэнерго ЛТД" от 27.08.2014 г. Схема: 1С

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

продукция соответствует требованиям ГОСТ 21563-93. Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ 15150-69; срок хранения, срок службы (газопровод) продукции в соответствии с прилагаемой инструкцией по эксплуатации. Инспекционный контроль осуществляется один раз в год ОПС ТОО

"Кранэнерго ЛТД"

СРОК ДЕЙСТВИЯ с

28.12.2018 г.

по

28.12.2021 г.

ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

М.П.

Руководитель
(уполномоченное лицо)
органа по сертификации

Брагин Александр Георгиевич

Колесниченко Наталья Владимировна



ПРИЛОЖЕНИЕ

Серия КЗ 0035820

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС ЕАЭС.КЗ.7500410.22.01.00022

Документы, представленные Заявителем

1. Обоснование безопасности. Котлы водогрейные отопительные серии КВ-Р (КВ-ТС), КВ-ГМ.
2. Технический паспорт на котел водогрейный отопительный серии КВ-Р (КВ-ТС), КВ-ГМ.
3. Руководство по эксплуатации. Котлы водогрейные отопительные серии КВ-Р (КВ-ТС), КВ-ГМ.
4. Сборочные чертежи.
5. Расчет на прочность. Котел водогрейный отопительный серии КВ-Р (КВ-ТС), КВ-ГМ.
6. Акты неразрушающего контроля и гидравлических испытаний.
7. Технологический процесс изготовления котлов серии КВ-Р (КВ-ТС), КВ-ГМ.
8. Квалификационные удостоверения специалистов и персонала.



Руководитель
(уполномоченное лицо)
органа по сертификации

А.Г. Брагин

В.В. Кобыков



ПРИЛОЖЕНИЕ

Сертификат 0035821

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС ЕАЭС.KZ.7500410.22.01.00022

Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия

№	ТН ВЭД ЕАЭС	Наименование и обозначения продукции	Нормативно правовые акты, в соответствии с которыми изготовлена продукция
---	----------------	--------------------------------------	---

8402200009

Котлы водогрейные отопительные серии КВ-Р (КВ-ТС) на твердом топливе, серии КВ-ГМ на жидком и газообразном топливе, 4-я категория оборудования по ТР ТС 032/2013 (Приложение 1).

ГОСТ 21563-93

типы:

КВ-Р-4,65-150 (КВ-ТС-4-150)
КВ-Р-7,56-150 (КВ-ТС-6,5-150)
КВ-Р-11,63-150-1 (КВ-ТС-10-150П)
КВ-Р-11,63-150-2 (КВ-ТС-10-150ПВ)
КВ-Р-15,7-150 (КВ-ТС-13,5-150ПВ)
КВ-Р-23,26-150-1 (КВ-ТС-20-150П)
КВ-Р-23,26-150-2 (КВ-ТС-20-150ПВ)
КВ-Р-35-150-1 (КВ-ТС-30-150П)
КВ-Р-35-150-2 (КВ-ТС-30-150ПВ)
КВ-Р-58,2-150 (КВ-ТС-50-150)

КВ-ГМ-4,65-150 (КВ-ГМ-4-150)
КВ-ГМ-7,56-150 (КВ-ГМ-6,5-150)
КВ-ГМ-11,63-150 (КВ-ГМ-10-150)
КВ-ГМ-15,7-150 (КВ-ГМ-13,5-150)
КВ-ГМ-23,26-150 (КВ-ГМ-20-150)
КВ-ГМ-35-150 (КВ-ГМ-30-150)
КВ-ГМ-58,2-150 (КВ-ГМ-50-150)

КВ-Р-3,0-115 (КВ-ТС-2,6-115)
КВ-Р-3,5-115 (КВ-ТС-3,0-115)
КВ-Р-4,65-115 (КВ-ТС-4-115)
КВ-Р-5,0-115 (КВ-ТС-4,4-115)
КВ-Р-7,56-115 (КВ-ТС-6,5-115)
КВ-Р-11,63-115-1 (КВ-ТС-10-115П)
КВ-Р-11,63-115-2 (КВ-ТС-10-115ПВ)
КВ-Р-15,7-115 (КВ-ТС-13,5-115ПВ)
КВ-Р-23,26-115-1 (КВ-ТС-20-115П)
КВ-Р-23,26-115-2 (КВ-ТС-20-115ПВ)
КВ-Р-35-115-1 (КВ-ТС-30-115П)
КВ-Р-35-115-2 (КВ-ТС-30-115ПВ)
КВ-Р-58,2-115 (КВ-ТС-50-115)

КВ-ГМ-1,8-115 (КВ-ГМ-1,6-115)
КВ-ГМ-4,65-115 (КВ-ГМ-4-115)
КВ-ГМ-7,56-115 (КВ-ГМ-6,5-115)
КВ-ГМ-11,63-115 (КВ-ГМ-10-115)
КВ-ГМ-15,7-115 (КВ-ГМ-13,5-115)
КВ-ГМ-23,26-115 (КВ-ГМ-20-115)
КВ-ГМ-35-115 (КВ-ГМ-30-115)
КВ-ГМ-58,2-115 (КВ-ГМ-50-115)

Место нанесения единого знака обращения продукции на рынке государств – членов Таможенного Союза – на изделии и в прилагаемых эксплуатационных документах

Руководитель
Удостоверяющего органа
орган по сертификации

А.Г. Брагин

В.В. Кобяков

1. Тауар на өңірісі атауы және почталық мекен-жайы Производители товара наименование и почтовый адрес: ТОО "Астана-Точность" Республика Казахстан, г. Нур-Султан, ул. Н. Тендрякова, д. 304. Адрес производства: Акмолинская область, г. Шумилинск, дорога Астана-Кокшетау, зп. 235		4. № KZ-D 101 00356 ТАУАРДЫҢ ШЫҒУ ТІГІ ТУРАЛЫ СЕРТИФИКАТ СЕРТИФИКАТ О ПРОИСХОЖДЕНИИ ТОВАРА СТ-KZ НЫСАНЫ ФОРМА СТ-KZ		
2. Тауар на алушы (атауы және почталық мекен-жайы) Потребитель товара (наименование и почтовый адрес)		Қазақстан Республикасында беріледі Выдается в Республике Казахстан		
3. Тауардың шығу тегі туралы сертификаттың мақсаты Цель выдачи сертификата происхождения товара Для подтверждения страны происхождения товара и доли местного содержания		5. Тауардың ескертулері үшін Для служебных отметок Выдан на серийное производство. Срок действия сертификата о происхождении товара составляет двенадцать месяцев со дня выдачи		
6. №	7. Орынлар саны және нұсқама түрі Количество мест и вид упаковки	8. Тауардың сипаттамасы Описание товара	9. Шығу тегінің өлшемдері Критерий присвоения	10. Брутто/нетто салмағы (кг) Вес (кг) брутто/нетто
1		Котлы марка: KB-P-3.0-115(KB-TC-2.6-115) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 10 Ед. изм.: шт	"Д8403" 62,57% ДМС	
2		KB-P-3.5-115(KB-TC-3.0-115) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 10 Ед. изм.: шт	"Д8403" 61,66% ДМС	
3		KB-P-5.0-115(KB-TC-4.4-115) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 10	"Д8403" 59,72% ДМС	
11. Қуатық. Осы арқылы өтініш берушінің декларациясы национальді сәйкес келетіндігін куәландырылды Удостоверение. Настоящим удостоверяется, что декларация заявителя соответствует действительности Палата предпринимателей Акмолинской области, ул. Абай 96, г. Кокшетау, Акмолинская область, Республика Казахстан. 020000. тел. +7 (7162) 333333			12. Өтініш берушінің анықтамасы: Төменде көрсетілген тауарлар көрсетілген анықтамаларға сәйкес келетіндігін, бұл тауарлар шығарылған Қазақстан Республикасында произведено тауардың шығу тегі анықталып, өлшеулері өлшеніп және олардың шығу тегі анықталып тауарларға бақылау белгісімен тауардың шығу тегі анықталып тауарларға Декларация тауарлардың шығу тегі анықталып тауарлар шығу тегі анықталып тауарлардың шығу тегі анықталып тауарлар шығу тегі анықталып тауарлардың шығу тегі анықталып тауарлар шығу тегі анықталып тауарлардың шығу тегі анықталып тауарлар шығу тегі анықталып тауарлардың шығу тегі анықталып тауарлар	
Дәлелдер М. Е. 09.09.2020			Ахметов М.Н. 09.09.2020	

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ЛИСТ СЕРТИФИКАТА № KZ 0 103 00356
О ПРОИСХОЖДЕНИИ ТОВАРА ФОРМА «СТ-KZ»

6. №	7. Орын-айр салма және салмағы түр Бөлінбестігі мен мөлдірі Аналогты	8. Тауардың сипаттамасы Описание товара	9. Шығу елінің өнімдері Критерий происхождения	10. Брутто-нетто салмағы (кг) Вес (кг) брутто/нетто
1		Едізге: шп KB-P-7,56-150(KB-TC-6,5-150) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 5 Едізге: шп KB-P-11,63-150(KB-TC-10,0-150) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 5 Едізге: шп KB-P-15,7-150(KB-TC-13,6-150) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 5 Едізге: шп KB-P-17,5-150(KB-TC-15,0-150) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 5 Едізге: шп KB-P-23,26-150(KB-TC-20,0-150) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 5 Едізге: шп	"Д8403" 66,40% ДМС "Д8403" 62,36% ДМС "Д8403" 61,83% ДМС "Д8403" 61,91% ДМС "Д8403" 61,16% ДМС	

11. Куәлік. Осы арқылы өзінің беруінің декларациясының пайдалану сәйкес келетін куәландырылады.

Удостоверение. Настоящим удостоверяется, что декларация является соответствующей действительности.

Назито предпринимателей Ақмолинская область,
ул. Абай 96, г. Кокшетау, Ақмолинская область,
Республика Казахстан, 020000 тел., +7 (7162)
744940.

Декларация
Досыбаев М. Е.

С. 10. 01. 2020

09.01.2020

С. 10. 01. 2020

Модельный лист

С. 10. 01. 2020

С. 10. 01. 2020

12. Отыра беруінің декларациясы. Төменде көрсетілген мағлұматтар берілгенін растайтын, барлық мағлұматтар дұрыс.

Казахстан Республикасы
С. 10. 01. 2020

информация және декларация берілгенін растайтын, барлық мағлұматтар дұрыс. Декларация записана. Настоящим удостоверяется, что декларация является соответствующей действительности, что все товары являются произведены или подвергнуты обработке в

Республике Казахстан
С. 10. 01. 2020

с. 10. 01. 2020. Декларация записана. Настоящим удостоверяется, что все товары являются произведены или подвергнуты обработке в

Ахметов М. Н.

С. 10. 01. 2020

09.01.2020

С. 10. 01. 2020

С. 10. 01. 2020

С. 10. 01. 2020

«СТ-KZ» ЖЫҒАНЫДАҒЫ ТАУАРДЫҒЫШҒУ ТЕСТТҰРАЛЫҒЫ № KZ 0 103 00356

СЕРТИФИКАТКА ҚОСЫМША ПАРАҚ

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ЛИСТ СЕРТИФИКАТА № KZ 0 103 00356

О ПРОИСХОЖДЕНИИ ТОВАРА ФОРМЫ «СТ-KZ»

6. № 7. Ортаңғар салма және салмаға түр Количество штук и вид упаковки	8. Тауардың сипаттамасы Описание товара	9. Шығу тегінің өлшемдері Критерии происхождения	10. Брутто-нетто салмағы (кг) Вес (кг) брутто-нетто

11. Куәлік. Осы арқылы өткізілген бұрынғы декларациясының дұрыстығына кәсіпкеріңіздің куәлдіктері арқылы.

Удостоверение: Настоящим удостоверяется, что декларация заявителя соответствует действительности.

Палата предпринимателей Акмолинской области,
ул. Абай 96, г.Кокшетау, Акмолинская область,
Республика Казахстан, 020000 тел.: +7 (7162)
722548

Декларатор М.Е.

09.09.2020

Место

Место

Место

Место

12. Етіміз берудің декларациясы: Төменде жол қоспақа жолында көрсетілген мәліметтер ұлағашына сәйкес келетінін, бұрынғы тауарлар туралы.

Қазақстан Республикасының
Төтенше және Ұлы Елшісі

мәліметтері және мәліметтері өзіне тән мәліметтер мен мәліметтер берудің бұрынғы деңгейдегі тауарларға қатысты белгіленген шығу тегінің стандарттарына сәйкес келетінін мәліметтер.

Декларация: Заявитель: Ниженопикшинский заявляет, что вышеприведенные сведения соответствуют действительности, что все товары полностью произведены или подвергнуты достаточной обработке/переработке.

Республика Казахстан
Төтенше және Ұлы Елшісі

п. 10-мәліметтері мен қосымша мәліметтері, ұсынылған мәліметтер мен мәліметтер.

Ахметов М.Н.

09.09.2020

Место

Место

Место

ДИПЛОМ В № 184785

Симоненко Федор
Федорович
Мурічівський
Федорович

1990 року
здобувачем освіти
здобувачем освіти
здобувачем освіти

Бойченко Віктор

1990 року
здобувачем освіти
здобувачем освіти
здобувачем освіти



ДИПЛОМ В № 184785

Симоненко Федор
Федорович
Мурічівський
Федорович
1990 року
здобувачем освіти
здобувачем освіти
здобувачем освіти

1990 року
здобувачем освіти
здобувачем освіти
здобувачем освіти



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

REPUBLIC OF KAZAKHSTAN

Аттестациялық куәлік

Аттестационное удостоверение

Certificate

І деңгейлі (аттестацияланған дәлелдермен)

І уровня (аттестованный сварщик)

Level I (certified welder)

Берілгені: ЖШС «КазЭкспертПром»
Выдано: ТОО «КазЭкспертПром»
Given: LLP «KazExpertProm»

№ 115

(аттестациялық куәліктің нөмірі) (номер аттестационного удостоверения) (number of certificate)
Тегі

Фамилия
Surname

Сембаев

Аты
Имя
First name

Аскар

Әкесінің аты
Отчество
Middle name

Мукашевич

Туған жылы
Год рождения
Date of birth

1971



ной дуговой сварке покрытыми электродами РД (111)
тыковых и угловых сварных соединений
крупнотрубных пар, горячей воды и труб
давлением из углеродистых и низколегированных
сталией, M01(W01), M02(W02), M11(W11) группы, во всех
их положениях шва.

1 от 14 июня 2019 года.

действительно до 13 июня 2020 года



Стеблецов В.А.
(Фамилия И.О.)

№ 115

Область распространения аттестации

Параметры сварки	Область распространения аттестации
Вид (способ сварки)	РД (111 MMAW-SMAW)
Вид деталей	Л+Л(Л+Л) Т + Т (Т+Т)
Типы швов	СШ; УШ (BW; FW)
Группа свариваемого материала	M01 (W01), M02(W11), M11 (W11)
Присадочный материал или покрытие электрода	Б(В)
Толщина деталей, мм	$3 < t \leq 12$; $t > 12$
Наружный диаметр, мм	$25 \leq d \leq 150$; $d > 150$
Положение при сварке	Во всех пространственных
Вид соединения	ос(ss); бн(nb)

[illegible]

Срок действия удостоверения
продлен до

На основании решения

аттестационной комиссии.

Протокол №

Руководитесь УП

Срок действия удостоверения
продлен до

На основании решения

аттестационной комиссии

Протокол №

M. P.

Руководитель УЦ

(полимер)

Фамилия И.О.

25 APR 1968 22212

В. Казанский Пророк.
В. м. 20. 10. 1900.

2004 01 26 06 20 20

Стебленко В.А.

Фамилия И.О.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ВКЛАДЫШ
к аттестационному удостоверению
Аттестациялық куәлік үшін
І урвня (аттестованный сварщик)
І деңгейлі (аттестацияланған дәнекерлеуші)

Сембаев А.М.
(Фамилия И.О.) (Тегі Ә.Т.)

к удостоверению № 115
(без удостоверения действительно)

№ 115/1

Допущен к: механизированной сварке наплавляемым электродом в среде активных газов и смесей (135 MAGW) стыковых и угловых сварных соединений металлов конструкций трубопроводов пара, горячей воды и труб поверхностного нагрева котлов, до категории I-2 включительно, сосудов работающих под давлением из углеродистых и низколегированных конструктивных сталей Мп (W01), М02 (W02), М11 (W11) групп, во всех пространственных положениях шва.

Протокол № 2084/1 от «26» июня 2020 года



Выдадан действителен до окончания срока действия удостоверения.

Руководитель Учебного центра

Стеблецов В.А.
(Фамилия И.О.)

№ 115/1

Область распространения аттестации

Параметры сварки	Область распространения аттестации
Вид (способ сварки)	МП (135 MAGW)
Вид деталей	Л+Л (Р+Р); Т+Т (Г+Т); Л+Т (Р+Т)
Типы швов	СШ; УШ (BW; FW)
Группа свариваемого материала	M01 (W01); M02 (W02); M11 (W11)
Толщина деталей, мм	от 3 мм. и выше
Наружный диаметр, мм	от 25 мм. и выше
Положение при сварке	H1; H2; Г; B1; П (РА; РВ; РС; РЕ; РЕ)
Вид соединения	ос, ен, бп (ss, mb, nb) дс, зс, бз (bs, pz, nz)

ТОО «КазЭкспертПром» Учебный центр

Аттестат № KZ09VEK00005226 от 07 апреля 2016 года выдан Республиканским государственным учреждением "Комитет индустриального развития и промышленной безопасности"



ТВЕРЖДАЮ

Руководитель Учебного центра

Стеблицов В.А.

Протокол аттестации сварщика

№ 2084 от «26» июня 2020 года

Состав экзаменационной комиссии

Председатель

Корчагин П.Н. – IV ур.

(фамилия, имя, отчество, уровень)

Члены комиссии

Маленький Г.О. – III ур.

Палыга Ю.А. – III ур.

Место проведения аттестации

Производственно-техническая база заказчика

Вид аттестации

Периодическая

1. Общие сведения об аттестуемом сварщике

1. Фамилия, имя, отчество

Сембаев Аскар Мукшиевич

2. Год рождения

1971

3. Место работы

ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ»

4. Стаж работы по сварке

16 лет

5. Квалификационный разряд

5

6. Специальная подготовка

СПТУ № 5

(нога, где и номер документа)

2. Данные о сварке (наплавке) контрольных сварных соединений (КСС)

1. Вид (способ) сварки (наплавки)

РД (111 MMAW-SMAW)

2. Клеймо КСС

9

3. Группа и марка свариваемого материала

M01 (W01); M02 (W02); M11 (W11)

4. Вид свариваемых деталей

Л (P); Т (T)

5. Тип шва

СШ (BW)

6. Толщина, мм

5; 14

7. Диаметр, мм

32; 76; 159

8. Тип и вид соединения

ос(ss); бн(nb)

9. Положение при сварке

H1; Г; П1; H45 (PA; PC; PE; H-L045)

10. Вид покрытия и марка электродов

Б (B); УОНИ 13/55

11. Марка присадочного материала

12. Марка защитного газа, флюса и др.

13. Дополнительная информация о КСС

3. Контроль качества контрольных сварных соединений и наплавки

1. Нормативный документ по контролю

ГОСТ 14782; ГОСТ 6996; СНиП 5.04-18-2002

2. Результаты контроля качества контрольных сварных соединений (наплавки)

Вид контроля

Результат и номер заключения

• Клеймо КСС

• Визуально-измерительный

Годен. Заключение № 518 от 24.06.2020 г.

• Радиогрифический

• Ультразвуковой

Годен. Заключение № 519 от 24.06.2020 г.

- Магнитопорошковый
- Анализ макрошлифов
- Испытания на статический изгиб
- (сгибание)
- Испытания на излом
- Испытания на растяжение

Годен.

Протокол механических испытаний
№ 536, от 25.06.2020 г.

4. Оценка теоретических знаний и практических навыков

- | | |
|--|--------------------------|
| 1. Оценка знаний на общем экзамене | <u>удовлетворительно</u> |
| 2. Оценка знаний на специальном экзамене | <u>удовлетворительно</u> |
| 3. Оценка практических навыков | <u>удовлетворительно</u> |

Заключение экзаменационной комиссии

Присвоенный уровень: I уровень — аттестованный сварщик

Сембаев Аскар Мукашевич

Допущен к: Допущен к: ручной дуговой сварке покрытыми электродами (111 MMAW-SMAW) стыковых и угловых сварных соединений металлоконструкций, трубопроводов пара, горячей воды и труб поверхностей нагрева котлов, до категории 1-2 включительно, сосудов работающих под давлением из углеродистых и низколегированных конструкционных сталей M01(W01), M02(W02), M11(W11) групп, во всех пространственных положениях шва.

Область распространения аттестации

Параметры сварки	Обозначение условий сварки	Область распространения аттестации
Вид и способ сварки	РД (111 MMAW-SMAW)	
Вид деталей	Л (P); Т (T)	Л+Л (P+P); Т+Т (T+T); Л+Т (P+T)
Типы швов	СШ (BW)	СШ; УШ (BW; FW)
Группа свариваемого материала	M01 (W01); M02(W02); M11(W11)	M01 (W01); M02(W02); M11(W11)
Присадочный материал (покрытие электрода)	Б(В)	Б (В); А (А); Р (R); РА (RA); РБ (RB); РЦ (RC)
Толщина деталей, мм	5; 14	от 3 мм. и выше
Наружный диаметр, мм	32; 76; 159	от 25 мм. и выше
Положения при сварке	H1; Г; П1; H45 (РА; PC; PE; H-L045)	H1; H2; Г; В1; П1 (РА; PB; PC; PF; PE)
Вид соединения	ос(ss);бп(nb)	ос, сн, бп (ss, mb, nb) ас, зс, бз (bs, gg, ng)

Председателя комиссии

Члены комиссии



Корчагин П.Н.

Маленький Г.О.

Палыга Ю.А.

Удостоверение № 115; выдано 26 июня 2020 г.

(дата, подпись)

ТОО «КазЭкспертПром» Учебный центр

Аттестат № KZ09VEK00005226 от 07 апреля 2016 года выдан Республиканским государственным учреждением "Комитет индустриального развития и промышленной безопасности"



УТВЕРЖДАЮ
Учебного центра
Стеблецов В.А.

Протокол аттестации сварщика

№ 2084/1 от «26» июня 2020 года

Состав экзаменационной комиссии

Председатель

Корчагин П.Н. – IV ур.

(фамилия, имя, отчество, уровень)

Члены комиссии

Маленький Г.О. – III ур.

Пальга Ю.А. – III ур.

Место проведения аттестации

Производственно-технический базис заказчика

Вид аттестации

Периодическая

1. Общие сведения об аттестуемом сварщике

1. Фамилия, имя, отчество

Сембаев Аскар Мукашевич

2. Год рождения

1971

3. Место работы

ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ»

4. Стаж работы по сварке

16 лет

5. Квалификационный разряд

5

6. Специальная подготовка

СПТУ № 5

(когда, где и номер документа)

2. Данные о сварке (наплавке) контрольных сварных соединений (КСС)

1. Вид (способ) сварки (наплавки)

МП (135 MAGW)

2. Классификация КСС

9

3. Группа и марки свариваемого материала

M01 (W01); M02 (W02); M11 (W11)

4. Вид свариваемых деталей

Л (P); Т (T)

5. Тип шва

СШ (BW)

6. Толщина, мм

5; 14

7. Диаметр, мм

32; 76; 159

8. Тип и вид соединения

ос(ос); бп(бп)

9. Положение при сварке

H1; Г; П1; H45 (PA; PC; PE; H-L045)

10. Вид покрытия и марка электродов

11. Марка присадочного материала

Св-08Г2С

12. Марка защитного газа, флюса и др.

13. Дополнительная информация о КСС

3. Контроль качества контрольных сварных соединений и наплавки

1. Нормативный документ по контролю

ГОСТ 14782; ГОСТ 6996; СНиП 5.04-18-2002

2. Результаты контроля качества контрольных сварных соединений (наплавки)

Вид контроля

Результат и номер заключения

• Клеймо КСС

• Визуально-измерительный

Годен. Заключение № 520 от 24.06.2020 г.

• Радиографический

• Ультразвуковой

Годен. Заключение № 521 от 24.06.2020 г.

- Магнитопорошковый
- Анализ макрошлифов
- Испытания на статический изгиб
- (сплющивание)
- Испытания на излом
- Испытания на растяжение

Годен.
Протокол механических испытаний
№ 537, от 25.06.2020 г.

4. Оценка теоретических знаний и практических навыков

- | | |
|--|--------------------------|
| 1. Оценка знаний на общем экзамене | <u>удовлетворительно</u> |
| 2. Оценка знаний на специальном экзамене | <u>удовлетворительно</u> |
| 3. Оценка практических навыков | <u>удовлетворительно</u> |

Заключение экзаменационной комиссии

Присвоенный уровень: I уровень — аттестованный сварщик
Сембаев Аскар Мукашевич

Допущен к: механизированной сварке плавящимися электродами в среде защитных газов (135 MAGW) стыковых и угловых сварных соединений металлоконструкций, трубопроводов пара, горячей воды и труб поверхностей нагрева котлов, до категории 1-2 включительно, сосудов работающих под давлением из углеродистых и низколегированных конструкционных сталей M01(W01), M02(W02), M11(W11) группы, во всех пространственных положениях шва.

Область распространения аттестации

Параметры сварки	Обозначение условий сварки	Область распространения аттестации
Вид и способ сварки	МП (135 MAGW)	
Вид деталей	Л (P); Т (T)	Л+Л (P+P); Т+Т (T+T); Л+Т (P+T)
Типы швов	СШ (BW)	СШ; УШ (BW; FW)
Группа свариваемого материала	M01 (W01); M02(W02); M11(W11)	M01 (W01); M02(W02); M11(W11)
Присадочный материал (покрытие электрода)	---	---
Толщина деталей, мм	5; 14	от 3 мм. и выше
Наружный диаметр, мм	32; 76; 159	от 25 мм. и выше
Положения при сварке	H1; Г; П1; H45 (PA; PC; PE; H-L045)	H1; H2; Г; B1; П1 (PA; PB; PC; PE; FE)
Вид соединения	ос(ss);бн(nb)	ос, ен, бн (ss, mb, nb) дс, жс, бс (bs, gs, ag)

Председателя комиссии

Члены комиссии



Корчагин П.Н.

Миленький Г.О.

Палыга Ю.А.

Вкладыш № 115/1; выдан 26 июня 2020 г.

(дата, подпись)

Қазақстан Республикасы
Республика Казахстан
Republic of Kazakhstan

Аттестациялық құрал
Аттестационное удостоверение
Certificate

I деңгейі (аттестацияланған және ұсынылған)
I уровня (аттестованный сварщик)
level I (certified welder)

«SAP» өсу орталығы
Аттестат № KZSTVEK00010764

Берілгені
Выдано
Given

ЖШС «SAP» өсу орталығы/
ООО «Учебный центр «SAP»

№ 0164

Аттестациялық құралдың нөмірі (Аттестационное удостоверение) (Аттестациялық құралдың нөмірі)

Текі



Фамилия

Суртанбаев

Имя

Дидар

Отчество

Алимханович

Дата выдачи

26.05.1989 г.

Подпись

(Подпись)

Дата выдачи

26.05.1989 г.

Подпись

(Подпись)

10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----

Оқу орталығы SAPA Учебный центр

Жуантүрлілі шексімі
серікестімі

Қазақстан Республикасы, Шымкент қ.,
БСН 200540013883
контактный тел.: +7/776/-571-7673
e-mail: zolner080409@mail.ru

Жауапкершілік
с ограниченной ответственностью

Республика Казахстан, г. Шымкент,
БИН 200540013883
контактный тел.: +7/705/-316-7078
e-mail: zolner080409@mail.ru



Протокол аттестации сварщика

№ 0200 – 20 от 09.10.2020г.

Комиссия тергасы (Председатель комиссии):
Комиссия мүшелері (Члены комиссии):

Хаалимов В.К – сварщик-ИК III квалификационного уровня
Түлегенов Б. – сварщик III квалификационного уровня
Амиров Б. – сварщик II квалификационного уровня

Место проведения практического экзамена:

Сварочная мастерская ИП «Учебный производственный центр по авто-ремонтной практике»

Вид аттестации:

Периодическая

1. Общие сведения об аттестуемом сварщике

1. Фамилия, имя, отчество	Токтарбаев Дидар Ашимханович
2. Год рождения	26.05.1989г.
3. Место работы	
4. Стаж работы	14 - лет
5. Квалификационный разряд	6 (шестой)

2. Данные о сварке (наплавке) контрольных соединений (КСС)

Параметры сварки	Обоз. усл. сварки	Область распространения аттестации	
1. Вид (способ) сварки (наплавки)	РД(П) MMAW	МП(135 GMAW)	МПС (114 FCAW)
2. Клеймо			
3. Группа и марка сварив. матер.	M(01) Cr20	M(03) 12X18H10	M(03) X70
4. Вид свариваемых деталей	T+T, Л-Л	T+T	T+T
5. Тип шва	СШ(BW)	СШ(BW)	СШ(BW)
6. Толщина, мм	3	12	27
7. Диаметр, мм	25	219	1020
8. Тип и вид соединения	C17	C17	C17
9. Положение при сварке	H45 (LO45)	H45 (LO45)	H45 (LO45)
10. Вид покрытия и марка электродов	LB 70.16	OK 53.70	OK 74.70
11. Вид соединения	(oc), (ss)	(oc), (ss)	(oc), (ss)
12. Марка присадочного материала	Сб d 0.8 Г2С		NR 208
13. Марка защит. газа, флюса и др.	Защитный газ CO2		

3. Контроль качества контрольных сварных соединений и наплавки

1. Нормативный документ по контролю	ГОСТ 7512-82, РДИ 38.18 020-95, ОСТ 26-2044, РДИ 38.18.020-95, ГОСТ 7512-82
-------------------------------------	---



СЕРТИФИКАТ БУДУЩЕГО

№ ЕАЭС KZ.7500410.22.01.00022

Серия KZ № 0064331

Орган по сертификации

Товарищество с ограниченной ответственностью "Краэнерго ЛТД", Юридический адрес: 050054, Республика Казахстан, город Алматы, улица Майлина, 109, телефон: 8(727)2570664, факс: 8(727)2570664, электронная почта: kranenergo.ltd@gmail.com, ekren@mail.ru, адрес сайта: www.kranenergo.kz, № аттестата KZ.O.02.0410 выдан 27/08/2014 года Товариществом с ограниченной ответственностью "Национальный центр аккредитации"

Заявитель

Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗИЯКОТЛОМАШ" БИН: 010140004047, Юридический адрес: 020900, Республика Казахстан, Акмолинская область, Есильский район, город Есиль, улица Энергетиков, дом 3, кв. 5, телефон: 8(71636)34434. Фактический адрес: 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район Сарыарка, пр. Победы, д. 37, кв. 60

Изготовитель

Филиал Товарищества с ограниченной ответственностью "АЗИЯКОТЛОМАШ" БИН: 150841008594, Адрес: 021700, Республика Казахстан, Акмолинская область, Бурайский район, город Щучинск, дорога Астана-Кокшетау № 235, телефон: 8(71636)47704

Продукция

котлы водогрейные отопительные серии KB-P (KB-TC), KB-ГМ, теплопроизводительностью от 1,8 МВт до 58,2 МВт, изготовленные по ГОСТ 21563-93. Серийный выпуск. Номера бланков приложений: 0035820, 0035821

ОД ТН ВЭД ЕАЭС

8402200009

Соответствует требованиям

ТР ТС 032/2013 "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением" принятого Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 2 июля 2013 г. № 41

Сертификат соответствия выдан на основании

протокола испытаний № 5349/ИП от 06.09.2018 г. испытательной лаборатории ТОО "Краэнерго ЛТД" Аттестат Аккредитации № KZ.T.02.0406 от 04.08.2014 г., акта проверки и анализа состояния производства сертифицируемой продукции от 14.12.2018 г., выданного ОПС ТОО "Краэнерго ЛТД" от 27.08.2014 г. Схема: IC

Дополнительная информация

продукция соответствует требованиям ГОСТ 21563-93. Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ 15150-69, срок хранения, срок службы (годности) продукции в соответствии с прилагаемой изготовителем эксплуатационной документацией. Инспекционный контроль осуществляется один раз в год ОПС ТОО "Краэнерго ЛТД"

Срок действия с

28.12.2018 г.

по

28.12.2023 г.

включительно

М.П.

Руководитель
(уполномоченное лицо)
органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты(эксперты-аудиторы))

Брагин Александр Георгиевич
(И.О.)

Кобяков Виталий Владимирович
(И.О.)



ПРИЛОЖЕНИЕ

Серия KZ 0035820

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № TC EACС.KZ.7500410.22.01.00022

Документы, представленные Заявителем

1. Обоснование безопасности. Котлы водогрейные отопительные серии KB-P (KB-TC), KB-ГМ.
2. Технический паспорт на котел водогрейный отопительный серии KB-P (KB-TC), KB-ГМ.
3. Руководство по эксплуатации. Котлы водогрейные отопительные серии KB-P (KB-TC), KB-ГМ.
4. Сборочные чертежи.
5. Расчет на прочность. Котел водогрейный отопительный серии KB-P (KB-TC), KB-ГМ.
6. Акты неразрушающего контроля и гидравлических испытаний.
7. Технологический процесс изготовления котлов серии KB-P (KB-TC), KB-ГМ.
8. Квалификационные удостоверения специалистов и персонала.



Руководитель
(уполномоченное лицо)
органа по сертификации

Эксперт (эксперт-рецензент)

А.Г. Брагин

(подпись)

В.В. Кобляков

(подпись)

ПРИЛОЖЕНИЕ

0035821

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС EAЭС.KZ.7500410.22.01.00022

Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия

№	ТН ВЭД ЕАЭС	Наименование и обозначение продукции	Нормативно правовые акты, в соответствии с которыми изготовлена продукция
---	----------------	--------------------------------------	---

8402200009

Котлы водогрейные отопительные серии KB-P (KB-TC) на твердом топливе, серии KB-TM на жидком и газообразном топливе, 4-я категория оборудования по ТР ТС 032/2013 (Приложение 1).

ГОСТ 21563-93

TABLE 1

KB-P-4,65-150 (KB-TC-4-150)
KB-P-7,66-150 (KB-TC-6,5-150)
KB-P-11,63-150-1 (KB-TC-10-150П)
KB-P-11,63-150-2 (KB-TC-10-150ПВ)
KB-P-15,7-150 (KB-TC-13,5-150ПВ)
KB-P-23,26-150-1 (KB-TC-20-150П)
KB-P-23,26-150-2 (KB-TC-20-150ПВ)
KB-P-35-150-1 (KB-TC-30-150П)
KB-P-35-150-2 (KB-TC-30-150ПВ)
KB-P-58,2-150 (KB-TC-50-150)

КВ-ГМ-4,65-150 (КВ-ГМ-4-150)
КВ-ГМ-7,56-150 (КВ-ГМ-6,5-150)
КВ-ГМ-11,83-150 (КВ-ГМ-10-150)
КВ-ГМ-15,7-150 (КВ-ГМ-13,5-150)
КВ-ГМ-23,26-150 (КВ-ГМ-20-150)
КВ-ГМ-38-150 (КВ-ГМ-30-150)
КВ-ГМ-58,2-150 (КВ-ГМ-50-150)

KB-P-3,0-115 (KB-TC-2,6-115)
KB-P-3,5-115 (KB-TC-3,0-115)
KB-P-4,65-115 (KB-TC-4-115)
KB-P-5,0-115 (KB-TC-4,4-115)
KB-P-7,56-115 (KB-TC-6,5-115)
KB-P-11,63-115-1 (KB-TC-10-115П)
KB-P-11,63-115-2 (KB-TC-10-115ПВ)
KB-P-15,7-115 (KB-TC-13,5-115ПВ)
KB-P-23,26-115-1 (KB-TC-20-115П)
KB-P-23,26-115-2 (KB-TC-20-115ПВ)
KB-P-35-115-1 (KB-TC-30-115П)
KB-P-35-115-2 (KB-TC-30-115ПВ)
KB-P-58,2-115 (KB-TC-50-115)

KB-ГМ-1,6-115 (KB-ГМ-1,6-115)
KB-ГМ-4,65-115 (KB-ГМ-4-115)
KB-ГМ-7,56-115 (KB-ГМ-6,5-115)
KB-ГМ-11,63-115 (KB-ГМ-10-115)
KB-ГМ-15,7-115 (KB-ГМ-13,5-115)
KB-ГМ-23,26-115 (KB-ГМ-20-115)
KB-ГМ-35-115 (KB-ГМ-30-115)
KB-ГМ-56,2-115 (KB-ГМ-50-115)



Место нанесения единого знака обращения продукции на рынке государств – членов Таможенного Союза – на изделия и в прилагаемых эксплуатационных документах

Руководитель,
(уполномоченное лицо)
органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)

А.Г. Брагин

В.В. Кобяков

СЕРТИФИКАТҚА ҚОСЫМША ПАРАҚ
ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ЛИСТ СЕРТИФИКАТА № KZ 0 103 00356
О ПРОИСХОЖДЕНИИ ТОВАРА ФОРМЫ «СТ-KZ»

6. №	7. Орындыр саны және қаптама түрі Количество мест и вид упаковки	8. Тауардың сипаттамасы Описание товара	9. Шығу тегінің өлшемдері Критерии происхождения	10. Брутто/нетто салмағы (кг) Вес (кг) брутто/нетто
4		Ед.изм: шт КВ-Р-7,56-150(КВ-ТС-6,5-150) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 5	"Д8403" 66,40% ДМС	
5		Ед.изм: шт КВ-Р-11,63-150(КВ-ТС-10,0-150) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 5	"Д8403" 62,36% ДМС	
6		Ед.изм: шт КВ-Р-15,7-150(КВ-ТС-13,6-150) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 5	"Д8403" 61,83% ДМС	
7		Ед.изм: шт КВ-Р-17,5-150(КВ-ТС-15,0-150) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 5	"Д8403" 61,91% ДМС	
8		Ед.изм: шт КВ-Р-23,26-150(КВ-ТС-20,0-150) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 5 Ед.изм: шт	"Д8403" 61,16% ДМС	

11. Куәлік. Осы арқылы өтініш беругінің декларациясымын шығардым сәйкес келетіні куәландырылады
Удостоверение. Настоящим удостоверяется, что декларация заявителя соответствует действительности

Палата предпринимателей Акмолинской области,
ул. Абая 96, г.Кокшетау, Акмолинская область,
Республика Казахстан, 020000 тел., +7 (7162) 722548.

Аты/Имя/Подпись:
Дюсенов М. Е.

Мөһр/Печать/Адрес:

Аты/Имя/Подпись:

Қол/Подпись:

09.09.2020

Құн/Дата:

Мөһр/Печать:

12. Өтініш беругінің декларациясы: Төменде көрсетілген тауардың өлшемдерін ұсындым сәйкес келетінін, барлық тауарлар шығарылған

Қазақстан Республикасында

Тексерілген

өкілетті және жауапты өкілдер/кіші өкілдерімен және олармен барлығы да осындай тауарларға қатысты белгіленген шығу тегін пайдалану сәйкес келетінін мәлімдеймін.

Декларация ижевтегі: Находящийся нижеподписавшийся заявляет, что вышеприведенные сведения соответствуют действительности, что все товары полностью произведены или подвергнуты достаточной обработке/переработке.

Республике Казахстан

Подписавший/Подпись

и, что все они отвечают требованиям происхождения, установленным законодательством Республики Казахстан.

Ахметов М.Н.

Аты/Имя/Подпись:

Қол/Подпись:

09.09.2020

Құн/Дата:

Мөһр/Печать:

Удостоверено: Региональная палата предпринимателей Акмолинской области
Дата/время распечатки: 09.09.2020 11:28

СЕРТИФИКАТКА ҚОСЫМША ПАРАҚ
ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ЛИСТ СЕРТИФИКАТА № KZ 0 103 00356
О ПРОИСХОЖДЕНИИ ТОВАРА ФОРМЫ «СТ-KZ»

6. №	7. Орындар саны және қаптама түрі Количество мест и вид упаковки	8. Тауардың сипаттамасы Описание товара	9. Шығу тегінің өлшемдері Критерии происхождения	10. Брутто/нетто салмағы (кг) Вес (кг) брутто/нетто
11. Куәлік. Осы арқалы өтініш берушінің декларациясы шындыққа сәйкес келетіні куәландырылады. Удостоверение. Настоящим удостоверяется, что декларация заявителя соответствует действительности. Палата предпринимателей Ақмолинской области, ул. Абая 96, г. Кокшетау, Ақмолинская область, Республика Казахстан, 020000 тел., +7 (7162) 722548. Аты/Наименование: Миссия/Адрес: Дюсенов М. Е. Аты/Имя И.О. Кіші/Подпись: 09.09.2020 Қуәлік/Копия: 09.09.2020			12. Өтініш берушінің декларациясы: Төменде куәлетіміз жолында жүзеге асырылған мәліметтер шындыққа сәйкес келетінін, бірлік тауарлар біріктіріледі. Қазақстан Республикасында толықтай өндіріледі өндіріс үшін және жетілдірілген өндіріс үшін пайдаланылатын және сыртқа баратын да осындай тауарларға қатысты белгіленген аяқату техникалық талаптарына сәйкес келетіндігіне куәлендіріледі. Декларациян қабылдаған: Негізсіздігіне қатысты заңда, екі жаққа негізделген сөздерге сәйкес келетіндігіне, екі жақ тауары толықтай өндіріледі немесе өндіріледі, достандырылған өндіріс/өндіріс/өндіріс. Республика Казахстан толықтай өндіріледі я, что все они отвечают требованиям происхождения, установленным в отношении таких товаров. Ахметов М.Н. Аты/Имя И.О. Кіші/Подпись: 09.09.2020 Қуәлік/Копия: 09.09.2020	

Удостоверено: Региональная палата предпринимателей Ақмолинской области

Дата/время распечатки: 09.09.2020 11:28

1. Тауардың шығу тегі туралы сертификат ТОО "Азиякотломаш" Республика Казахстан, г. Нур-Султан, ул. Н. Тлендиева, д. 304. Адрес производства: Акмолинская область, г. Щучинск, дорога Астана-Кокшетау, зд. 235		4. АТ ТАУАРДЫҢ ШЫҒУ ТЕГІ ТУРАЛЫ СЕРТИФИКАТ СЕРТИФИКАТ О ПРОИСХОЖДЕНИИ ТОВАРА СТ-KZ НЫСАНЫ ФОРМА СТ-KZ		
2. Тауарды алушы (атауы және почтанық мекен-жайы) Получатель товара (наименование и почтовый адрес)		Қазақстан Республикасында беріледі Выдан в Республике Казахстан		
3. Тауардың шығу тегі туралы сертификаттың алу мақсаты Цель получения сертификата о происхождении товара Для подтверждения страны происхождения товара и доли местного содержания		5. Қызметтік ескертулер үшін Для служебных отметок Выдан на серийное производство. Срок действия сертификата о происхождении товара составляет двенадцать месяцев со дня выдачи		
6. №	7. Орындар саны және қағида түрі Количество мест и вид упаковки	8. Тауардың сипаттамасы Описание товара	9. Шығу тегінің өлшемдері Критерии происхождения	10. Брутто/нетто салмағы (кг) Вес (кг) брутто/нетто
1		Котлы марки: КВ-Р-3,0-115(КВ-ТС-2,6-115) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 10 Ед.изм: шт	"Д8403" 62,57% ДМС	
2		КВ-Р-3,5-115(КВ-ТС-3,0-115) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 10 Ед.изм: шт	"Д8403" 61,66% ДМС	
3		КВ-Р-5,0-115(КВ-ТС-4,4-115) Код ТН ВЭД 8402200009 Код КП ВЭД 25.21.12 Кол-во: 10	"Д8403" 59,72% ДМС	
11. Қуәлік. Осы арқылы өзінің берушінің декларациясы тиымдылық сайкес келетінін куәландырылады Удостоверение. Настоящим удостоверяется, что декларация заявителя соответствует действительности Палата предпринимателей Акмолинской области, ул. Абая 96, г.Кокшетау, Акмолинская область, Республика Казахстан, 020000 тел., +7 (7162) 722548.			12. Өзінің берушінің декларациясы: Төменде көз көрсетілген көрсеткіштер мақаласына сайкес келетінін, бұлдық тауарлар тобына кіреді Қазақстан Республикасында ишаратпен және жеткізетін өндірісшінің нақтысын және олардың барлығы да осындай тауарларға қатысты белгіленген шығу тегінің талаптарына сайкес келетінін мәлімдейді. Декларацияның мәні: Ишаратпен берілген тауарлар, оны өндірісшінің өзі жасаған немесе жеткізгенін растайды, яғни тауарлар нақтылыққа ие және олардың шығу тегінің дәлдігіне шүбһе жоқ.	
Атауы/Наименование: Мекен-жайы/ Адрес: Дюсанбин М.Е. 09.09.2020 Қолы/Подпись:			Республика Казахстан и, что все они отвечают требованиям происхождения, установленным в отношении таких товаров. Ахметов М.Н. 09.09.2020 Қолы/Подпись:	