

**ГКП на ПХВ «АЛМАТЫ СУ» УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И
ВОДОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА АЛМАТЫ**

ТОО «КазЭкоаналитика»

ПРОЕКТ

**нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих
веществ, отводимых с условно-чистыми промывными водами
в реку Кимасар фильтровальной станцией «Медеу»,
расположенной по адресу: г. Алматы,
Медеуский район, ул. Керей Жәнібек хандар (Горная), 584**

Главный инженер
ГКП на ПХВ «Алматы су»
Управления энергетики и
водоснабжения г. Алматы

Бактигалiev Ш.И.

Генеральный директор
ТОО «КазЭкоаналитика»

Абдраманов Ш.А.



Алматы 2026

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ, отводимых с условно-чистыми промывными водами в реку Кимасар фильтровальной станцией «Медеу» разработан для ГКП на ПХВ «Алматы су» управления энергетики и водоснабжения г. Алматы, расположенной по адресу: г. Алматы, Медеуский район, ул. Керей Жәнібек хандар (Горная), 584.

Проект НДС разработан впервые и целью настоящей работы является определение количественных и качественных характеристик сбросов загрязняющих веществ на р. Кимасар, установление нормативов допустимых сбросов и разработка мероприятий по их достижению и контролю.

Настоящий проект НДС загрязняющих веществ состоит из:

1. Инвентаризации существующих источников сбросов загрязняющих веществ, отводимых с условно-чистыми промывными водами в реку Кимасар.

2. Оценки уровня загрязнения сбросами загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в реку.

3. Нормативов НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в реку.

Вид деятельности предприятия – забор воды из горных рек, очистка для нормативных показателей и последующая подача очищенной воды для питьевого снабжения г.Алматы.

В соответствии с актом на право постоянного землепользования, выданным на основании постановления Акимата города Алматы от 5 июня 2008 года № 2/377, постановления Акимата города Алматы от 31 июля 2009 года № 4/403-1351 и постановления Акимата города Алматы от 12 октября 2009 года № 5/646, рассматриваемый объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 20-315-913-035, предоставленном для эксплуатации и обслуживания фильтровальной станции. Площадь земельного участка составляет 1,3517 га. Целевое назначение - для эксплуатации и обслуживания фильтровальной станции.

Согласно приложению 2, разделу 2, пункту 7, подпункту 18 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI, деятельность, связанная со сбросом загрязняющих веществ в окружающую среду, относится к объектам *II категории*.

Инженерное обеспечение:

Водоснабжение – собственное, из поверхностных водоисточников. Вода используется для хозяйственно-питьевых нужд, производственных нужд, полива твердых покрытий и зеленых насаждений.

Водоотведение – предусмотрено от существующих сетей.

Теплоснабжение – от собственной котельной.

Электроснабжение – предусмотрено от существующих сетей.

Режим работы предприятия - непрерывный по 24 часа в сутки. Для работников офиса – 264 рабочих дней в году (по производственному календарю). Для производственного персонала – 365 дней в году, посменно.

Численность работников составляет 110 человек, из них 13 – ИТР, 97 – производственный персонал.

В процессе эксплуатации фильтровальной станции «Медеу» при промывке скорых фильтров образуются условно-чистые промывные сточные воды. После прохождения предварительной очистки указанные промывные воды отводятся в реку Кимасар через существующий дюкер.

Категория отводимых сточных вод - «условно-чистые стоки».

Ежегодный объем планируемого отведения сточных вод на р.Кимасар будет составлять **150 000 м³/год**.

Анализ качества воды при сбросе сточных вод на р.Кимасар выполнен по заданию ГКП на ПХВ «Алматы су», по результатам которого разработан настоящий проект нормативов допустимых сбросов на период 2026-2030 гг.

Настоящим проектом к утверждению на период 2026-2030 гг. в качестве нормативов эмиссий для фильтровальной станции «Медеу» ГКП на ПХВ «Алматы су» рекомендуется лимитная масса:

$M_{\text{год}} = 354,6753454$ тонн/год $M_{\text{сут}} = 971,713$ кг/сут $M_{\text{час}} = 40\,488,04$ г/час

При определении объема веществ, отводимых со сточными водами на реку Кимасар для фильтрационной станции, расчетно-теоретическим методом использовался расход водопотребления предприятий.

В сбросах сточных вод содержатся 10 загрязняющих веществ, в том числе сульфаты, нитраты, нитриты, хлориды и др.

Государственная лицензия с приложением ТОО «КазЭкоаналитика» Природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности ГСЛ №01597Р от 13.09.2013 г.; (Приложение 1).

Предлагаемые нормативы предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ со сточными водами, представлены в таблице 1.

Таблица 1

Допустимый сброс (ДС) загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами ГКП на ПХВ «Алматы су» в р.Кимасар

№	Наименование загрязняющих веществ	ПДК мг/дм ³	Фактическая концентрация, мг/дм ³	Фоновая концентрация, мг/дм ³	Расчетные концентрации, мг/дм ³	Нормы ПДС мг/дм ³	Утвержденный ПДС	
							г/час	т/год
1	Азот аммонийный	2,7	0,125	0,05	15,95	2,7	46,23291	0,405000292
2	БПК ₅	149,0	880,0	149,0	149,00	149,0	2551,3717	22,35001609
3	ХПК	252,0	1487,0	252,0	252,00	252,0	4315,0716	37,80002722
4	Нитрат-ионы	45,0	7,5	3,0	255,00	45,0	770,5485	6,75000486
5	Сульфат-ионы	1500	20,0	8,0	8960,00	1500	25684,95	225,000162
6	Хлорид-ионы	400	25,0	10,0	2350,00	400	6849,32	60,0000432
7	Нитрит-ионы	5,0	0,0125	0,005	29,98	5	85,6165	0,75000054
8	Железо общее	0,5	0,125	0,05	2,75	0,5	8,56165	0,075000054
9	Нефтепродукты	0,3	0,0125	0,005	1,78	0,3	5,13699	0,045000032
10	Взвешенные вещества	Сф+10	10,2	0,0006	60,00	10,0006	171,243274	1,50009108
	Всего:						40488,05312	354,6753454

Сравнительную характеристику сбросов загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в реку Кимасар для фильтровальной станции, не представляется возможной, так как для рассматриваемого объекта проект НДС разрабатывается впервые.

Характеристика сбросов загрязняющих веществ для фильтровальной станции представлены в таблице 2.

Таблица 2

Характеристика сбросов загрязняющих веществ Проекта НДС 2026 г.

№	Загрязняющие вещества	Проект НДС, ТОО «КазЭконалитика», 2026 г.	
		г/час	т/год
1	Азот аммонийный	46,23291	0,405000292
2	БПК5	2551,3717	22,35001609
3	ХПК	4315,0716	37,80002722
4	Нитрат-ионы	770,5485	6,75000486
5	Сульфат-ионы	25684,95	225,000162
6	Хлорид-ионы	6849,32	60,0000432
7	Нитрит-ионы	85,6165	0,75000054
8	Железо общее	8,56165	0,075000054
9	Нефтепродукты	5,13699	0,045000032
10	Взвешенные вещества	171,243274	1,50009108
	ВСЕГО:	40488,0531	354,6753454

В данном рассматриваемом объекте фоновым показателем объекта является река Кимасар. Из протокола химических анализов по фоновым концентрациям следует, что, фоновые концентрации по БПК (149 мг/дм³) и ХПК (252 мг/дм³) превышают предельные значения, установленные для 5 класса качества воды в соответствии с Приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 4 июня 2025 года № 111-НҚ «Об утверждении единой системы классификации качества воды в поверхностных водных объектах и (или) их частях». Следовательно, данные показатели отражают исходное состояние водного объекта и не связаны с влиянием хозяйственной деятельности предприятия. В целях корректного обоснования нормативов допустимых сбросов в расчетах за базовые принимаются именно фоновые значения: С_{дс} (БПК) = 149 мг/дм³, С_{дс} (ХПК) = 252 мг/дм³.

Согласно письму филиала РГП «Казгидромет», по городу Алматы и Алматинской области от 21.07.2026 № 22-01-21/736 (исх. № 3FA45D91925D4A5D), гидрологические наблюдения (мониторинг) на реке Кимасар филиалом не проводятся, в связи с чем данные гидрологического мониторинга по указанному водотоку отсутствуют.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение		9
1	Общие сведения о предприятии	11
1.1	Количество промплощадок с указанием количества выпусков на каждой площадке и категории сточных вод на этих выпусках	12
1.2	Название водного объекта (с указанием бассейна) и участка недр, принимающего сточные воды оператора и граничащих с ним характерных объектов; категория водопользования; мест водозабора, зон отдыха и купания, других операторов, сельскохозяйственных угодий	13
2	Характеристика объекта как источника загрязнения окружающей среды	16
2.1	Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод	16
2.2	Краткая характеристика существующих очистных сооружений, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	22
2.3	Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод оператора определяется разработчиком проекта либо заказчиком на основании проведенной инвентаризации сточных вод	24
2.4	Сведения о количестве сточных вод, используемых внутри объекта (повторно, повторно - последовательно и в оборотных системах) как после очистки, так и без нее, сброшенных в водные объекты или переданных другим операторам	29
2.5	Сведения о конструкции водовыпускного устройства и очистных сооружений (каналы, дюкеры, трубопроводы, насосные станции) для транспортировки сточных вод к месту выпуска	29
2.6	Баланс водопотребления и водоотведения	30
3	Характеристика приемника сточных вод	33
3.1	Метеорологическая характеристика района расположения объекта (годовая испаряемость, количество осадков, структура и параметры зоны аэрации)	34
4	Расчет нормативов допустимых сбросов	36
4.1	Расчет нормативов допустимого сброса (ДС) загрязняющих веществ	38
5	Предложения по предупреждению аварийных сбросов сточных вод	42
6	Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов	43
6.1	Методы контроля за качеством сточных вод, отводимых в водный объект	43
6.2	Контролируемые параметры, места и периодичность отбора воды	45
7	Мероприятия по достижению нормативов допустимых сбросов подлежат включению в перспективные и годовые планы экономического и социального развития оператора	46

7.1	Комплекс мероприятий по охране окружающей природной среды	46
	Список использованной литературы	47
ПРИЛОЖЕНИЯ		48
Техническое задание		
Приложение 1 - Справка о государственной регистрации юридического лица ГКП на ПХВ «Алматы су»		
Приложение 2 – Государственная лицензия ТОО «КазЭкоаналитика» с Приложением		
Приложение 3 – Акт на право частной собственности на земельный участок		
Приложение 4 - Технический паспорт на регистрируемые объекты недвижимости		
Приложение 5 - Технический паспорт оборудования		
Приложение 6 – Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду		
Приложение 7 - Протокола исследования воды		
Приложение 8 – Договор на вывоз ТБО		
Приложение 9 – Объявление в газету		
Приложение 10 – Эфирная справка		
Приложение 11 - Протокол общественных слушаний		
Приложение 12 – – Аттестат аккредитации испытательной лаборатории химико-аналитических исследований ТОО «Институт гидрогеологии и геоэкологии имени К.М.Ахмедсафина»		
Ситуационная схема		

ВВЕДЕНИЕ

Новая экологическая политика в Республике Казахстан с переходом на экономические механизмы регулирования природопользования, основанная на установлении и взимании платы за пользование водными ресурсами, требует установления лимитов отведения загрязненных сточных вод с учетом возможностью их приема в водные объекты.

Норматив допустимого сброса является экологическим нормативом, который устанавливается в экологическом разрешении и определяется как количество (масса) загрязняющего вещества либо смеси загрязняющих веществ в сточных водах, максимально допустимое (разрешенное) к сбросу в единицу времени.

Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра рассчитываются для каждого выпуска сточных вод. Нормативы допустимых сбросов для оператора устанавливаются в совокупности значений допустимых сбросов для отдельных действующих, проектируемых и реконструируемых источников загрязнения.

Основанием для разработки Проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ, отводимых с условно-чистыми промывными водами в р.Кимасар фильтровальной станцией «Медеу», являются:

- Техническое задание к проекту;
- Государственная лицензия №01597Р от 13.09.2013 г. на природоохранное проектирование и нормирование ТОО «КазЭконалитика» (Приложение);
- Справка о государственной регистрации ТОО «КазЭконалитика».

Проект НДС разработан для установления нормативов допустимого сброса для действующего объекта, а также условий природопользования в соответствии с требованиями ст. 76 Экологического Кодекса РК.

Проект нормативов ДС разработан в соответствии со следующими нормативными актами:

- Экологический кодекс РК 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (с изменениями и дополнениями);
- Водный кодекс РК от 9 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК;
- «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 г. № 63;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостикам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» Утвержденный Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года №26;
- Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 4 июня 2025 года № 111-НҚ «Об утверждении единой системы

классификации качества воды в поверхностных водных объектах и (или) их частях»

- Приказ Министра здравоохранения РК от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

Целью разработки Проекта нормативов ДС является установление научно-обоснованных допустимых норм воздействия на окружающую среду, гарантирующих экологическую безопасность и охрану здоровья населения, обеспечивающие предотвращение загрязнения окружающей среды, воспроизводство и рациональное использование природных ресурсов, а также установление лимитов при расчете платы за сбросы загрязняющих веществ в реку Кимасар.

При составлении данного проекта использованы:

- Исходные данные для разработки проекта НДС, предоставленные Заказчиком Проекта;

- Протокола исследования воды фоновых показателей, загрязненных сточных вод, выполненный испытательной лабораторией ТОО «Институт гидрогеологии и геоэкологии им. У.М. Ахметсафина» (аттестат аккредитации лаборатории № KZ.T.02.0782 действителен до 01.01.2031 года).

Проект нормативов ДС загрязняющих веществ с условно-чистыми промывными водами в реку Кимасар выполнен на **2026-2030** гг. или до изменения применяемых технологий и условий природопользования.

Контакты Заказчика:

ГКП на ПХВ «Алматы су» УЭиВ г.Алматы

БИН: 080 940 004 108

Адрес: Республика Казахстан, г.Алматы, ул. Жарокова, 196

Тел.: 8(727) 3969544.

Контакты организации-разработчика:

ТОО «КазЭконалитика»

Государственная лицензия №01597Р от 13.09.2013г. на природоохранное проектирование и нормирование.

Адрес: г. Алматы, пр. Сейфуллина, д. 597А, офис 308. тел./факс 8 727 255 84 17, 87472210501.

e-mail: eko2302@mail.ru, kazeco2302@gmail.com

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Полное и сокращенное наименование физических и юридических лиц:

- Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения города Алматы;

- ГКП на ПХВ «Алматы су» УЭиВ г.Алматы.

Юридический адрес оператора: Республика Казахстан, г.Алматы, ул. Жарокова, 196.

Фактический адрес расположения объекта: Республика Казахстан, г.Алматы, ул. Жарокова, 196.

Email: 2276023@mail.ru

Телефон/факс: 8(727) 2276023

БИН: 080940004108.

Вид деятельности:

- *основной:* забор, обработка и распределение воды (ОКЭД 36000);

- *вторичный:* строительство прочих инженерных сооружений, не включенных в другие группировки (ОКЭД 42990).

Форма собственности: государственная.

В соответствии с актом на право постоянного землепользования, выданным на основании постановления Акимата города Алматы от 5 июня 2008 года № 2/377, постановления Акимата города Алматы от 31 июля 2009 года № 4/403-1351 и постановления Акимата города Алматы от 12 октября 2009 года № 5/646, рассматриваемый объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 20-315-913-035, предоставленном для эксплуатации и обслуживания фильтровальной станции. Площадь земельного участка составляет 1,3517 га.

Целевое назначение – для эксплуатации и обслуживания фильтровальной станции.

Географические координаты: 43°09'39.56", долгота - 77°03'38.31"

Фильтровальная станция «Медеу» расположена по адресу: г.Алматы, Медеуский район, ул. Керей Жәнібек хандар (Горная), 584 и граничит:

- с северной стороны – горы (земли особо охраняемых природных территорий, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения);

- с севро-восточной стороны – проезжая часть, далее от крайнего источника №0002 на расстоянии 1000 м жилая зона;

- с восточной стороны – горы (земли особо охраняемых природных территорий, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения);

- с южной стороны – ул.Горная, далее на расстоянии 800 м находится спортивный комплекс «Медеу»;

- с западной стороны – территория ГКП на ПХВ «Алматы тазалык», далее проезжая часть.

Ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии более 1000 м от

крайнего источника №0002 в северо-восточном направлении.

Объект расположен на водоохранной зоне речки Кимасар расстояние до объекта 40 м, расстояние Малая Алматинка составляет 250 м. Согласно Госакта территория находится на территории государственного регионального природного парка «Медеу».

Категория опасности предприятия

Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, приложение 2, р. 2, п. 7, п.п 18.: - любые виды деятельности с осуществлением сброса загрязняющих веществ в окружающую среду относятся к объектам II категории опасности.

1.1 Количество промплощадок с указанием количества выпусков на каждой площадке и категории сточных вод на этих выпусках

Фильтровальная станция «Медеу» была введена в эксплуатацию в 1974 году. Объект расположен в черте города, в юго-восточном направлении, отметка на которой находится станция 1690 м над уровнем моря.

Предприятие расположено на двух площадках: водозабор из реки Малая Алматинка и территория фильтровальной станции.

На водозаборе из реки Малая Алматинка расположены песколовка и радиальный отстойник.

На территории фильтровальной станции расположены следующие объекты:

- здание фильтровальной станции, в помещении которой расположены административные комнаты, лаборатория, реагентное хозяйство, мехмастерская, два горизонтальных отстойника и 14 скорых фильтров;

- здание хлораторной;

- резервуары с чистой водой и резервуар с промывной водой;

- КПП (дежурное помещение).

В южном направлении от фильтровальной станции на расстоянии 1 км расположен радиальный отстойник и песколовка.

В состав очистных сооружений фильтровальной станции «Медеу» входят следующие основные объекты и оборудование:

1) Основные сооружения:

- смесители (2 шт.): стальные, конические, открытого типа;

- горизонтальный отстойник (1 шт.): двухсекционный, со встроенной камерой реакции (хлопьеобразования);

- скорые фильтры (14 шт.): стальные, большого гидравлического сопротивления;

- насосная станция: расположена в здании фильтровальной станции и включает в себя рабочие и резервные насосные агрегаты;

- хлораторная: расположена в отдельно стоящем кирпичном здании;

- железобетонные резервуары (3 шт.): объемом по 500 м³ каждый. Из них один предназначен для промывной воды, а два являются резервуарами чистой воды (РЧВ).

2) Дополнительные технологические узлы:

- радиальный отстойник: объемом 11 тыс. м³, используемый для предварительной очистки и частичного осаждения взвешенных частиц;
- реагентное хозяйство: включает склад хлорного железа и два железобетонных бака по 9 м³ для приготовления растворов коагулянта;
- электролизная установка: предназначена для выработки гипохлорита натрия, используемого при обеззараживании воды.

На фильтровальной станции «Медеу» осуществляется забор воды из горных рек Малая Алматинка и Кимасар. Основным источником водоснабжения является река Малая Алматинка, вода которой проходит полный цикл очистки до нормативных показателей качества и затем подается в систему питьевого водоснабжения города Алматы.

Вода, забираемая из реки Кимасар, используется в технологическом процессе для промывки фильтров. Образующиеся при промывке фильтров условно-чистые промывные воды отводятся по дюкеру в реку Кимасар.

Водоснабжение и водоотведение на данной промышленной площадке предусмотрено от существующих сетей.

В процессе эксплуатации фильтровальной станции «Медеу» при фильтровании природной воды происходит накопление взвешенных веществ в фильтрующей загрузке скорых фильтров. Для восстановления их фильтрующей способности производится периодическая промывка фильтров обратным током профильтрованной воды. В результате промывки образуются условно-чистые промывные воды, содержащие преимущественно взвешенные вещества, задержанные в процессе очистки исходной воды.

Образующиеся промывные воды после предварительной очистки по дюкеру отводятся в реку Кимасар через существующий выпуск.

Категория отводимых сточных вод - «условно-чистые промывные стоки».

Температура отводимых вод, сбрасываемых в реку, не превышает 30 градусов по Цельсию.

Согласно разрешению на специальное водопользование №KZ07VTE00326568 от 19.09.2025, годовой объем забора воды из реки Кимасар составляет 500,0 тыс. м³/год. На перспективу предусматривается организация оборотного водоснабжения с повторным использованием очищенных сточных вод. После ввода в эксплуатацию очистных сооружений 350,0 тыс. м³/год очищенной воды планируется направлять в систему оборотного водоснабжения предприятия для повторного использования в производственном процессе, а 150,0 тыс. м³/год после достижения нормативных показателей качества предусматривается сбрасывать в реку Кимасар.

Ежегодный объем планируемого отведения сточных вод в реку Кимасар составляет **410,96 м³/сут, 150 000 м³/год.**

Анализ качества воды при сбросе промывных вод в реку Кимасар выполнен по заданию ГКП на ПХВ «Алматы су» аккредитованной лабораторией ТОО «Институт гидрогеологии и геоэкологии имени У.М. Ахмедсафина», (Аттестат аккредитации №KZ.T.02.0782 от 01.01.2026 г.), по

результатам которого разработан настоящий проект нормативов допустимых сбросов на период 2026-2030 гг.

1.2 Название водного объекта (с указанием бассейна) и участка недр, принимающего сточные воды оператора и граничащих с ним характерных объектов; категория водопользования; мест водозабора, зон отдыха и купания, других операторов, сельскохозяйственных угодий

Водоприемником условно-чистых промывных сточных вод фильтровальной станции «Медеу» является река Кимасар, относящаяся к бассейну реки Или. Река Кимасар является левым притоком реки Малая Алматинка и протекает по территории Медеуского района города Алматы. Протяженность реки 6 км.

Сброс промывных сточных вод осуществляется через существующий выпуск в русло реки Кимасар после предварительной очистки промывных вод.

Согласно действующему водному законодательству Республики Казахстан, река Кимасар является поверхностным водным объектом и подлежит охране в соответствии с требованиями водного и экологического законодательства Республики Казахстан. Информация о категории водопользования и целевом назначении данного водного объекта отсутствует.

Выше по течению реки Кимасар расположены водозаборные сооружения фильтровальной станции «Медеу», обеспечивающие забор природной воды для последующей очистки и промывки фильтров фильтровальной станции.

В непосредственной близости от выпуска условно-чистых промывных сточных вод жилые дома, организованные зоны отдыха и купания населения отсутствуют. Сведения о других операторах, осуществляющих сброс сточных вод в рассматриваемый участок реки Кимасар, отсутствуют. Сельскохозяйственные угодья, использующие воды реки Кимасар для орошения в пределах рассматриваемого участка, отсутствуют.

При эксплуатации фильтровальной станции сброс осуществляется после предварительной очистки промывных вод с соблюдением нормативов допустимых сбросов, обеспечивающих сохранение качества воды водного объекта и соблюдение экологических нормативов в контрольном створе.

В процессе эксплуатации фильтровальной станции «Медеу» образуются производственные промывные воды, представляющие собой условно-чистые промывные воды, образующиеся при периодической промывке скорых фильтров в целях восстановления их фильтрующей способности. Кроме того, на предприятии образуются хозяйственно-бытовые сточные воды от санитарно-бытовых помещений персонала, которые отводятся на существующую городскую канализацию.

Условно-чистые промывные сточные воды после прохождения предварительной очистки отводятся по существующему дюкеру в реку Кимасар через существующий выпуск, которые после очистки классифицируются как «условно-чистые стоки». Сброс осуществляется в соответствии с технологическим регламентом эксплуатации фильтровальной станции.

Хозяйственно-бытовые сточные воды от персонала в водный объект не сбрасываются и отводятся в систему хозяйственно-бытовой канализации.

Выпуск очищенных сточных вод предусмотрен посредством дюкерного перехода через водоток. Дюкер проложен под руслом реки с глубиной заложения 1,0 м. Расстояние от уреза берега до начала дюкерного перехода составляет 1,3 м.

Режим водоотведения круглогодичный.

Фильтровальная станция «Медеу» расположена по адресу: г.Алматы, Медеуский район, ул. Керей Жәнібек хандар (Горная), 584 и граничит:

- с северной стороны – горы (земли особо охраняемых природных территорий, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения);

- с восточной стороны – горы (земли особо охраняемых природных территорий, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения);

- с южной стороны – ул.Горная, далее на расстоянии 800 м находится спортивный комплекс «Медеу»;

- с западной стороны – территория КГП на ПХВ «Алматы тазалык».

Ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии более 1000 м от рассматриваемого объекта в северо-восточном направлении.

В непосредственной близости от района расположения объекта мест водозабора, зон отдыха и купания, сельскохозяйственных угодий, историко-архитектурных памятников, охраняемых объектов, археологических ценностей, а также особо охраняемых и ценных природных комплексов (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют.

Водоснабжение осуществляется от поверхностных водоисточков. Свежая вода используется на хозяйственно-бытовые и вспомогательные нужды.

Категория оператора

Одним из основных видов деятельности ГКП на ПХВ «Алматы су» является – «Эксплуатация сетей и сооружений систем водоотведения», Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, приложение 2, п. 2, п. 7, п.п 18.: - любые виды деятельности с осуществлением сброса загрязняющих веществ в окружающую среду относятся к объектам **II категории** опасности.

Карта-схема оператора с указанием мест выпусков, фоновых и контрольных створов и ситуационный план района размещения оператора с указанием местоположения объекта относительно водного объекта, характерных объектов приведены ниже.

**Карта-схема ситуационного плана района размещения оператора с указанием местоположения
объекта относительно водного объекта
М 1:5000**



**Карта-схема оператора с указанием очистных сооружений, мест выпусков, фоновых и контрольных створов
М 1:5000**



2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

2.1 Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод

Фильтровальная станция «Медеу» ГКП на ПХВ «Алматы су» осуществляет забор воды из горных рек, очистка для нормативных показателей и последующая подача очищенной воды для питьевого снабжения г.Алматы. Кроме того, в процессе эксплуатации фильтровальной станции «Медеу» при промывке скорых фильтров образуются условно-чистые промывные воды. После прохождения предварительной очистки указанные промывные воды по дюкеру отводятся в реку Кимасар. Категория отводимых сточных вод - «условно-чистые стоки».

Эксплуатация предприятия осуществляется в соответствии с санитарными нормами и правилами РК. На предприятии не используются токсичные вещества, к примеру, соли тяжелых металлов, пестициды и прочие синтетические вещества.

Вид деятельности:

- *основной:* забор, обработка и распределение воды (ОКЭД 36000);
- *вторичный:* строительство прочих инженерных сооружений, не включенных в другие группировки (ОКЭД 42990).

Форма собственности: государственная.

Проектная производительная мощность:

- фильтровальной станции для питьевого водоснабжения г.Алматы составляет 24 тыс. м³/сут (8 760 тыс м³/год).
- очистных сооружений для очистки промывных вод будет составлять 1370 м³/сут (500 тыс м³/год).

Технологический процесс очистки питьевой воды.

На основании представленного технологического регламента технологический процесс очистки природной воды на фильтровальной станции предусматривает последовательное прохождение следующих стадий.

Технологический процесс очистки воды на фильтровальной станции «Медеу» представляет собой последовательную многоступенчатую схему подготовки поверхностной воды, поступающей из реки Малая Алматинка, и обеспечивает доведение качества воды до требований, предъявляемых к питьевому водоснабжению. Технологическая схема включает процессы предварительного осветления, реагентной обработки, коагулирования, отстаивания, фильтрования, обеззараживания и подачи очищенной воды потребителям.

Исходная вода первоначально поступает в радиальный отстойник объемом 11 тыс. м³, предназначенный для удаления основной массы грубодисперсных взвешенных веществ путем их осаждения под действием силы тяжести. На данной стадии происходит снижение содержания

механических примесей и частичное осветление воды, что способствует уменьшению нагрузки на последующие ступени очистки. Для поддержания эффективности работы сооружения один раз в год проводится полное опорожнение радиального отстойника с последующей очисткой и дезинфекцией.

После предварительного осветления вода направляется в смесители открытого типа, где осуществляется реагентная обработка. В качестве основного коагулянта применяется хлорное железо (FeCl_3), обеспечивающее укрупнение мелкодисперсных и коллоидных частиц за счет нейтрализации их электрического заряда и образования хлопьев. При необходимости для регулирования водородного показателя (pH) и создания оптимальных условий протекания процесса коагуляции в воду дополнительно вводится строительная известь (CaO). Одновременно на данной стадии осуществляется предварительное обеззараживание воды путем подачи раствора гипохлорита натрия, что предотвращает развитие микроорганизмов в технологических сооружениях. Интенсивное перемешивание в смесителях обеспечивает равномерное распределение реагентов по всему объему обрабатываемой воды.

Из смесителей вода поступает в камеру хлопьеобразования, где в течение 20–25 секунд происходит формирование крупных хлопьев коагулянта, способных эффективно удаляться на последующих стадиях очистки. Далее вода направляется в горизонтальный отстойник, оборудованный встроенной камерой хлопьеобразования. Продолжительность пребывания воды в горизонтальном отстойнике составляет 30–35 минут, в течение которых сформированные хлопья оседают на дно сооружения. Осадок удаляется механизированной системой через перфорированные трубопроводы в течение каждой рабочей смены, а конструкция днища с уклоном 45° обеспечивает эффективное накопление и удаление осадка. Осветленная вода собирается системой дренажа и поступает на фильтрацию.

Следующей стадией является фильтрование на скорых фильтрах. На станции эксплуатируются 14 скорых фильтров, заполненных дробленым керамзитом с возможностью использования кварцевого песка в качестве фильтрующей загрузки. Высота фильтрующего слоя составляет 1200–1500 мм. В процессе фильтрации из воды удаляются остаточные взвешенные вещества, не осевшие в отстойниках, что обеспечивает снижение мутности воды до нормативных значений. По мере загрязнения фильтрующей загрузки, в среднем два раза в сутки, фильтры подвергаются промывке обратным током профильтрованной воды, что восстанавливает их фильтрующую способность и обеспечивает стабильную работу сооружений.

После завершения процессов осветления и фильтрования вода поступает на стадию окончательного обеззараживания. В качестве обеззараживающего реагента используется гипохлорит натрия (NaClO), который производится непосредственно на фильтровальной станции методом электролиза 4 %-ного раствора поваренной соли. При введении гипохлорита натрия в воду образуется хлорноватистая кислота (HOCl), обладающая высокой бактерицидной активностью и обеспечивающая уничтожение патогенных микроорганизмов,

вирусов и бактерий. После дозирования реагента вода направляется в два резервуара чистой воды вместимостью по 500 м³ каждый, где обеспечивается нормативное время контакта с обеззараживающим реагентом не менее 30 минут.

После завершения полного цикла очистки и обеззараживания подготовленная питьевая вода самотеком поступает в магистральный водовод диаметром 400 мм и далее подается потребителям. Водоснабжение объектов урочища «Медеу» осуществляется посредством насосной станции через напорную сеть, обеспечивающую требуемые параметры давления в системе водоснабжения.

Контроль эффективности технологического процесса осуществляется на всех стадиях подготовки воды. Производственный контроль включает непрерывное наблюдение за расходом воды, режимами работы сооружений, дозированием реагентов, уровнями воды, состоянием фильтров и накоплением осадка. Лабораторный контроль качества воды проводится химико-бактериологической лабораторией с выполнением физико-химических, санитарно-химических и микробиологических анализов, что обеспечивает соответствие очищенной воды установленным санитарно-эпидемиологическим требованиям.

Технологический процесс очистки сточных вод (перспектива).

В процессе эксплуатации фильтровальной станции «Медеу» при промывке скорых фильтров образуются условно-чистые промывные воды. После прохождения предварительной очистки указанные промывные воды по дюкеру отводятся в реку Кимасар. Категория отводимых сточных вод - «условно-чистые стоки».

Согласно разрешению на специальное водопользование №KZ07VTE00326568 от 19.09.2025, годовой объем забора воды из реки Кимасар составляет 500,0 тыс. м³/год. На перспективу предусматривается организация оборотного водоснабжения с повторным использованием очищенных сточных вод. После ввода в эксплуатацию очистных сооружений 350,0 тыс. м³/год очищенной воды планируется направлять в систему оборотного водоснабжения предприятия для повторного использования в производственном процессе, а 150,0 тыс. м³/год после достижения нормативных показателей качества предусматривается сбрасывать в реку Кимасар.

В перспективе на объекте предусматривается внедрение комплекса сооружений по очистке сточных от промывки фильтров, обеспечивающего доведение качества очищенной воды до нормативных требований по содержанию сульфат-ионов, общего железа и ионов марганца.

Технологическая схема очистки предусматривает последовательное прохождение сточных промывных вод через комплекс взаимосвязанных сооружений, включающих усреднение, аэрационное окисление, реагентную обработку, осветление, фильтрование и обработку образующегося осадка. Применяемая технология обеспечивает стабильную работу очистных

сооружений при изменении расхода и состава сточных вод, а также получение очищенной воды, соответствующей установленным нормативным требованиям.

На первом этапе сточные воды, после промывки фильтров поступают в усреднитель, предназначенный для выравнивания расхода и концентрации загрязняющих веществ. Усреднение позволяет минимизировать влияние колебаний качества поступающей воды на эффективность последующих стадий очистки. Для предотвращения осаждения взвешенных веществ резервуар оборудуется погружными мешалками, а подача воды на очистку осуществляется насосной станцией.

Из усреднителя вода направляется в аэрационно-окислительный бассейн, где осуществляется интенсивное насыщение воды кислородом воздуха посредством мелкопузырчатой аэрации. В процессе аэрации растворенные двухвалентные соединения железа и марганца окисляются до нерастворимых соединений, образующих гидроксидные и оксидные частицы, пригодные для последующего удаления. Одновременно создаются оптимальные условия для дальнейших процессов реагентной обработки.

После аэрации вода поступает в реактор-осветлитель, где производится дозирование специальных реагентов. Для снижения содержания сульфат-ионов вводится специализированный реагент, обеспечивающий перевод растворенных сульфатов в труднорастворимые соединения. Одновременно дозируются полиалюминий хлорид (ПАХ) и полиакриламид (ПААМ), которые способствуют укрупнению хлопьев, содержащих соединения железа, марганца и сульфатов, и их последующему эффективному осаждению. Осветление осуществляется в отстойнике с наклонными пластинами, обеспечивающем высокую эффективность разделения воды и образующегося осадка.

Осветленная вода далее поступает на фильтры с марганцевой загрузкой, где осуществляется глубокая очистка от остаточных соединений железа, марганца и мелкодисперсных взвешенных веществ. Марганцевый песок выполняет одновременно каталитическую, сорбционную и фильтрующую функции, обеспечивая достижение требуемых показателей качества очищенной воды. Для поддержания эффективности работы фильтров предусматривается их периодическая автоматическая обратная промывка.

После завершения полного цикла очистки вода поступает в резервуар чистой воды, из которого в соответствии с проектной схемой распределяется по двум направлениям. Основная часть очищенной воды в объеме 350,0 тыс. м³/год возвращается в систему оборотного водоснабжения предприятия и повторно используется в производственном процессе, что позволяет существенно сократить объем водозабора из природного источника. Оставшаяся часть очищенной воды в объеме 150,0 тыс. м³/год, после подтверждения соответствия нормативным требованиям, предусматривается к сбросу в реку Кимасар.

Образующийся в процессе очистки осадок собирается в резервуаре-уплотнителе, после чего подвергается механическому обезвоживанию на фильтр-прессе. Обезвоженный осадок подлежит передаче специализированной

организации для дальнейшей утилизации в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.

Контроль работы очистных сооружений предусматривает непрерывный мониторинг расхода воды, режимов аэрации, дозирования реагентов и эффективности очистки. Производственный лабораторный контроль осуществляется по показателям содержания сульфат-ионов, общего железа, ионов марганца, а также другим нормируемым показателям качества воды, что обеспечивает стабильную работу очистных сооружений и соблюдение нормативных требований к воде, направляемой в систему оборотного водоснабжения и к сбросу в реку Кимасар.

Режим работы фильтровальной станции круглосуточный, 365 дней в году.

Для доведения качества промывных вод, образующихся при промывке скорых фильтров фильтровальной станции «Медеу», до нормативных показателей, обеспечивающих их повторное использование в системе оборотного водоснабжения и сброс в реку Кимасар, проектом предусматривается устройство следующих сооружений:

- аэрационно-окислительный бассейн;
- реагентное хозяйство с узлами приготовления и дозирования реагентов;
- реактор-осветлитель;
- фильтры с марганцевой фильтрующей загрузкой;
- резервуар очищенной воды;
- резервуар-уплотнитель осадка.

2.1.1 Система водоснабжения

Водоснабжение – предусмотрено от существующих сетей. Вода используется для хозяйственно-питьевых нужд, технологических нужд, полива твердых покрытий и зеленых насаждений.

2.1.2 Водоотведение

В результате деятельности фильтрационной станции формируются хозяйственно-бытовые стоки от персонала. Хозяйственно бытовые стоки сбрасываются в существующую городскую канализационную сеть.

В процессе эксплуатации фильтровальной станции «Медеу» при промывке скорых фильтров образуются условно-чистые промывные воды. После прохождения предварительной очистки указанные промывные воды по дюкеру отводятся в реку Кимасар. Категория отводимых сточных вод - «условно-чистые стоки».

Температура сточных вод, сбрасываемых в реку, не превышает 30 градусов по Цельсию.

Ежегодный объем планируемого отведения сточных вод в реку Кимасар составляет 150 000 м³/год.

Режим водоотведения круглогодичный.

2.2 Краткая характеристика существующих очистных сооружений, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

Для нормальной и эффективной эксплуатации очистных сооружений предусматриваются следующие хозяйственные здания и очистные сооружения:

- аэрационно-окислительный бассейн;
- реагентное хозяйство с узлами приготовления и дозирования реагентов;
- реактор-осветлитель;
- фильтры с марганцевой фильтрующей загрузкой;
- резервуар очищенной воды;
- резервуар-уплотнитель осадка.

Аэрационно-окислительный бассейн – сооружение, предназначенное для насыщения промывных вод кислородом воздуха и окисления растворенных соединений железа и марганца с переводом их в нерастворимые формы, обеспечивающие их последующее эффективное удаление в процессе реагентной обработки, отстаивания и фильтрования.

Реагентное хозяйство с узлами приготовления и дозирования реагентов – комплекс сооружений и оборудования, предназначенный для хранения, приготовления рабочих растворов и автоматизированного дозирования реагентов в очищаемую воду с целью интенсификации процессов коагуляции, осаждения загрязняющих веществ и достижения нормативных показателей качества очищенной воды.

Реактор-осветлитель – сооружение, предназначенное для проведения процессов коагуляции, хлопьеобразования и осветления воды путем осаждения образующихся хлопьев загрязняющих веществ. Осветлитель обеспечивает эффективное отделение взвешенных веществ, соединений железа, марганца и других примесей перед подачей воды на стадию глубокой фильтрации.

Фильтры с марганцевой фильтрующей загрузкой – фильтрационные сооружения, предназначенные для глубокой очистки воды от остаточных взвешенных веществ, а также удаления растворенных и окисленных соединений железа и марганца. Марганцевая загрузка обладает каталитическими и сорбционными свойствами, обеспечивающими достижение требуемых показателей качества очищенной воды.

Резервуар очищенной воды – емкость, предназначенная для накопления очищенной воды, обеспечения необходимого регулирующего объема и равномерной подачи воды в систему оборотного водоснабжения либо к месту сброса после подтверждения соответствия качества установленным нормативным требованиям.

Резервуар-уплотнитель осадка – сооружение, предназначенное для накопления и уплотнения осадка, образующегося в процессе очистки промывных вод, за счет уменьшения содержания свободной воды перед его последующим механическим обезвоживанием и передачей на утилизацию.

Проектом предусмотрено водооборотный цикл применения воды в качестве промывки скорых фильтров, полива твердых покрытия и зеленых насаждений.

Категория сточных вод – условно-чистые стоки.

Температура сточных вод не превышает 30 градусов по Цельсию.

Эффективность работы очистных сооружений

Наименование показателей, по которым производится очистка	Мощность очистных сооружений						Эффективность работы					
	проектная			фактическая			Проектные показатели			Фактические показатели за посл. 3 года		
							Концентрация, мг/дм3		Степень очистки, %	Концентрация, мг/дм3		Степень очистки, %
	до	после	до	после								
	м3/ч	м3/сут	тыс. м3/год	м3/ч	м3/сут	тыс. м3/год	очистки			очистки		
БПК	17,1233	410,96	150,0	17,1233	410,96	150,0	350,0	45,0	87,14	350,0	45,0	87,14
ХПК							500,0	76,0	84,8	500,0	76,0	84,8
Азот амониный							15,95	0,05	99,69	15,95	0,05	99,69
Нитрат							50,0	4,0	92,0	50,0	4,0	92,0
Нитрит							5,0	0,005	99,9	5,0	0,005	99,9
Взвешенные вещества							20,0	0,05	99,4	20,0	0,05	99,4

2.3 Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод оператора определяется разработчиком проекта либо заказчиком на основании проведенной инвентаризации сточных вод

Результаты инвентаризации выпусков сточных вод приведены в таблице.

Состав сточных вод принят аналогично согласно ранее утвержденным нормативов ДС и на основании инвентаризации выпусков сточных вод.

Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах фильтровальной станции «Медеу»

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ, мг/дм ³				Средняя за 3 года, мг/дм ³	ЭНК, мг/дм ³
	2023-2025 годы		2026 год			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
1	2	3	4	5	6	7
Азот аммонийный	н/д	н/д	н/д	0,125	0,125	2,7
БПК ₅	н/д	н/д	н/д	880,0	880,0	149,0**
ХПК	н/д	н/д	н/д	1487,0	1487,0	252,0**
Нитрат-ионы	н/д	н/д	н/д	7,5	7,5	45,0
Сульфат-ионы	н/д	н/д	н/д	20,0	20,0	1500
Хлорид-ионы	н/д	н/д	н/д	25,0	25,0	400
Нитрит-ионы	н/д	н/д	н/д	0,0125	0,0125	5,0
Железо общее	н/д	н/д	н/д	0,125	0,125	0,5
Нефтепродукты	н/д	н/д	н/д	0,0125	0,0125	0,3
Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	10,2	10,2	10,0006

Примечания:

* н/д – нет данных, так как с 2023 г. по 2025 г. на объекте инструментальные замеры аккредитованными лабораториями не проводились

** - В данном рассматриваемом объекте фоновым показателем объекта является река Кимасар. Из протокола химических анализов по фоновым концентрациям следует, что, фоновые концентрации по БПК (149 мг/дм³) и ХПК (252 мг/дм³) превышают предельные значения, установленные для 5 класса качества воды в соответствии с Приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 4 июня 2025 года № 111-НҚ «Об утверждении единой системы классификации качества воды в поверхностных водных объектах и (или) их частях». Следовательно, данные показатели отражают исходное состояние водного объекта и не связаны с влиянием хозяйственной деятельности предприятия. В целях корректного обоснования нормативов допустимых сбросов в расчетах за базовые принимаются именно фоновые значения: Сдс (БПК) = 149 мг/дм³, Сдс (ХПК) = 252 мг/дм³.

Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ в р.Кимасар

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ, мг/дм ³				Средняя за 3 года	ЭНК, мг/дм ³
	2023-2025 годы		2026 год			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
1	2	3	4	5	6	7
Азот аммонийный	н/д	н/д	н/д	0,05	0,05	2,7
БПК ₅	н/д	н/д	н/д	149,0	149,0	149,0**
ХПК	н/д	н/д	н/д	252,0	252,0	252,0**
Нитрат-ионы	н/д	н/д	н/д	3,0	3,0	45,0
Сульфат-ионы	н/д	н/д	н/д	8,0	8,0	1500
Хлорид-ионы	н/д	н/д	н/д	10,0	10,0	400
Нитрит-ионы	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	5,0
Железо общее	н/д	н/д	н/д	0,05	0,05	0,5
Нефтепродукты	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,3
Взвешенные вещества	н/д	н/д	н/д	0,0006	0,0006	10,0006

Примечания:

* н/д – нет данных, так как с 2023 г. по 2025 г. на объекте инструментальные замеры аккредитованными лабораториями не проводились

** - В данном рассматриваемом объекте фоновым показателем объекта является река Кимасар. Из протокола химических анализов по фоновым концентрациям следует, что, фоновые концентрации по БПК (149 мг/дм³) и ХПК (252 мг/дм³) превышают предельные значения, установленные для 5 класса качества воды в соответствии с Приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 4 июня 2025 года № 111-НҚ «Об утверждении единой системы классификации качества воды в поверхностных водных объектах и (или) их частях». Следовательно, данные показатели отражают исходное состояние водного объекта и не связаны с влиянием хозяйственной деятельности предприятия. В целях корректного обоснования нормативов допустимых сбросов в расчетах за базовые принимаются именно фоновые значения: Сдс (БПК) = 149 мг/дм³, Сдс (ХПК) = 252 мг/дм³.

**Результаты инвентаризации выпусков сточных вод на створе водовыпуска №1
2026 год**

Наименование объекта (участка, цеха)	Номер выпуска сточных вод	Диаметр выпуска, мм	Категория сбрасываемых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (приемник сточных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ за 2026 год, мг/дм3	
				ч/сут.	сут./год	м³/ч	м³/год			макс.	средн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ФС «Медеу»	Выпуск №1	200	условно- чистые стоки	24	365	17,1233	150 000	р.Кимасар	Азот аммонийный	0,125	-
									БПК ₅	880,0	-
									ХПК	1487,0	-
									Нитрат-ионы	7,5	-
									Сульфат-ионы	20,0	-
									Хлорид-ионы	25,0	-
									Нитрит-ионы	0,0125	-
									Железо общее	0,125	-
									Нефтепродукты	0,0125	-
									Взвешенные вещества	10,2	-

**Результаты инвентаризации в контрольных створах (выше и ниже выпуска) выпуска сточных вод
2026 год**

Наименование водного объекта	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ, г/м ³ (мг/дм ³)
500 м до выпуска сточных вод (фоновая)		
р. Кимасар	Азот аммонийный	0,05
	БПК5	149,0
	ХПК	252,0
	Нитрат-ионы	3,0
	Сульфат-ионы	8,0
	Хлорид-ионы	10,0
	Нитрит-ионы	0,005
	Железо общее	0,05
	Нефтепродукты	0,005
	Взвешенные вещества	0,0006
500 м после выпуска сточных вод		
р. Кимасар	Азот аммонийный	0,05
	БПК5	352,0
	ХПК	595,0
	Нитрат-ионы	3,0
	Сульфат-ионы	10,0
	Хлорид-ионы	10,0
	Нитрит-ионы	0,005
	Железо общее	0,05
	Нефтепродукты	0,005
	Взвешенные вещества	0,0004

2.4 Сведения о количестве сточных вод, используемых внутри объекта (повторно, повторно - последовательно и в оборотных системах) как после очистки, так и без нее, сброшенных в водные объекты или переданных другим операторам

Ранее инструментальные замеры объемов водоотведения аккредитованными испытательными лабораториями на объекте не проводились. В связи с отсутствием результатов инструментальных измерений за 2023-2026 гг. сведения о фактических объемах водоотведения за указанный период отсутствуют.

В перспективе на фильтровальной станции «Медеу» предусматривается организация системы повторного использования очищенных промывных вод, образующихся при промывке скорых фильтров. После прохождения полного цикла очистки основная часть очищенной воды в объеме до 350 тыс. м³/год будет возвращаться в систему оборотного водоснабжения станции и повторно использоваться в технологическом процессе подготовки питьевой воды, что позволит сократить объем забора воды из природного источника.

Избыточный объем очищенной воды, не используемый в системе оборотного водоснабжения, после достижения нормативных показателей качества будет аккумулироваться в резервуаре очищенной воды и в объеме до 150 тыс. м³/год отводиться через проектируемый выпуск в реку Кимасар в соответствии с условиями разрешения на специальное водопользование и требованиями водного законодательства Республики Казахстан.

Применение системы оборотного водоснабжения обеспечивает рациональное использование водных ресурсов, снижение объема водозабора из реки Кимасар и уменьшение объема сброса очищенных промывных вод в поверхностный водный объект.

2.5 Сведения о конструкции водовыпускного устройства и очистных сооружений (каналы, дюкеры, трубопроводы, насосные станции) для транспортировки сточных вод к месту выпуска

В процессе эксплуатации фильтровальной станции «Медеу» образуются промывные воды, формирующиеся при промывке скорых фильтров. В существующих условиях указанные воды после предварительного осветления отводятся в реку Кимасар.

В перспективе предусматривается внедрение комплекса очистных сооружений для очистки промывных вод с организацией системы оборотного водоснабжения. Очистка промывных вод будет осуществляться по многоступенчатой технологии, включающей усреднение, аэрационное окисление, реагентную обработку, осветление, фильтрование на фильтрах с марганцевой загрузкой и обработку образующегося осадка. Применяемая технология обеспечит удаление взвешенных веществ, соединений железа, марганца и других загрязняющих веществ до нормативных показателей,

позволяющих повторно использовать очищенную воду в технологическом процессе либо осуществлять ее сброс в водный объект.

После завершения полного цикла очистки 350,0 тыс. м³/год очищенной воды предусматривается возвращать в систему оборотного водоснабжения фильтровальной станции «Медеу» для повторного использования в технологическом процессе подготовки питьевой воды. Избыточный объем очищенной воды в количестве 150,0 тыс. м³/год после подтверждения соответствия установленным нормативным требованиям предусматривается отводить по проектируемому трубопроводу через дюкерный переход в реку Кимасар.

Выпуск очищенной воды предусматривается через проектируемый дюкер, проложенный под руслом реки Кимасар. Глубина заложения дюкера под дном водотока составляет 1,0 м, расстояние от уреза берега до начала дюкерного перехода - 1,3 м. Режим водоотведения предусматривается круглогодичным.

2.6 Баланс водопотребления и водоотведения

Водопотребление

Водоснабжение фильтровальной станции «Медеу» осуществляется за счет забора воды из рек Малая Алматинка и Кимасар. Согласно разрешению на специальное водопользование № KZ07VTE00326568 от 19.09.2025 годовой объем забора воды из реки Кимасар составляет 500,0 тыс. м³/год.

В результате хозяйственной деятельности объекта вода будет использоваться:

- на хозяйственно-бытовые – для питьевых нужд персонала;
- на технологические нужды;
- вспомогательные нужды предприятия – для полива территории и зеленых насаждений;

Вода, используемая для вспомогательных нужд, является технической водой.

Забираемая вода используется в технологическом процессе подготовки питьевой воды и проходит полный цикл очистки, включающий предварительное осветление, реагентную обработку, коагулирование, отстаивание, фильтрование и обеззараживание. После очистки подготовленная питьевая вода подается в систему централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения потребителей.

В процессе эксплуатации фильтровальной станции вода также расходуется на собственные технологические нужды, включая промывку скорых фильтров, промывку технологического оборудования и другие производственные операции, обеспечивающие стабильную работу станции.

В перспективе предусматривается внедрение системы оборотного водоснабжения, предусматривающей повторное использование части очищенных промывных вод, что позволит сократить объем забора воды из

природного источника и повысить эффективность использования водных ресурсов.

Водоотведение

В процессе эксплуатации фильтровальной станции «Медеу» образуются промывные воды, формирующиеся при промывке скорых фильтров и очистке технологических сооружений.

В перспективе предусматривается строительство комплекса очистных сооружений промывных вод. Очистка будет осуществляться по многоступенчатой технологии, включающей усреднение, аэрационное окисление, реагентную обработку, осветление, фильтрование на фильтрах с марганцевой загрузкой и обработку образующегося осадка. Применяемая технология обеспечит достижение нормативных показателей качества очищенной воды, необходимых для ее повторного использования в технологическом процессе либо сброса в поверхностный водный объект.

После завершения полного цикла очистки 350,0 тыс. м³/год очищенной воды предусматривается возвращать в систему оборотного водоснабжения фильтровальной станции «Медеу» для повторного использования в технологическом процессе подготовки питьевой воды.

Избыточный объем очищенной воды в количестве 150,0 тыс. м³/год после подтверждения соответствия установленным нормативным требованиям предусматривается отводить по проектируемому трубопроводу через дюкерный переход в реку Кимасар в соответствии с условиями разрешения на специальное водопользование.

Выпуск очищенной воды предусматривается через проектируемый дюкер, проложенный под руслом реки Кимасар. Глубина заложения дюкера под дном водотока составляет 1,0 м, расстояние от уреза берега до начала дюкерного перехода - 1,3 м.

Водохозяйственный баланс станции выполнен на основании проектных решений по организации системы оборотного водоснабжения. После ввода комплекса очистки промывных вод объем повторно используемой воды составит 350,0 тыс. м³/год, а объем очищенной воды, отводимой в реку Кимасар - 150,0 тыс. м³/год.

В процессе очистки промывных вод предусматривается удаление взвешенных веществ, соединений железа, марганца и других загрязняющих веществ до нормативных показателей, установленных для сброса очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты.

В сбросах сточных вод содержится 10 загрязняющих веществ, в том числе взвешенные вещества, нитраты, нитриты и др.

Согласно разрешению на специальное водопользование №KZ07VTE00326568 от 19.09.2025, годовой объем забора воды из реки Кимасар составляет 500,0 тыс. м³/год. На перспективу предусматривается организация оборотного водоснабжения с повторным использованием очищенных сточных вод. После ввода в эксплуатацию очистных сооружений 350,0 тыс. м³/год очищенной воды планируется направлять в систему

оборотного водоснабжения предприятия для повторного использования в производственном процессе, а 150,0 тыс. м³/год после достижения нормативных показателей качества предусматривается сбрасывать в реку Кимасар.

Водохозяйственный баланс предприятия выполнен на основании расчетов и по данным заказчика с годовой производительностью 150 000 м³/год.

Баланс водопотребления и водоотведения фильтровальной станции «Медеу» (суточный)

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.					Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйственно – бытовые нужды	Всего	Объем сточной воды повторно используемо й	Производств енные сточные воды	Хозяйственно – бытовые сточные воды	Безвозвратное потребление
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно- используемая вода						
		всего	в т.ч. питьевого качества								
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13
Хозяйственно-питьевые нужды											
Хозяйственно- питьевые нужды персонала	2,58	-	-	-	-	2,58	2,58	-	-	2,58	-
Мытье полов	0,39	-	-	-	-	0,39	0,3705	-	-	0,3705	-
Полив твердого покрытия	2,185	-	-	-	-	2,185	-	-	-	-	2,185
Полив зеленых насаждений	27,0	-	-	-	-	27,0	-	-	-	-	27,0
Промывка оборудования	3,1	3,1	3,1	-	-	-	3,1	-	3,1	-	-
Промывка фильтров	1370,0	1370,0	1370,0	-	959,0	-	1370,0	959,0	410,96	-	-
Всего	1405,255	1373,1	1373,1		959,0	32,155	1376,0505	959,0	414,06	2,9505	29,185

Баланс водопотребления и водоотведения фильтровальной станции «Медеу» (годовой)

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.					Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды			На хозяйственно – бытовые нужды	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно – бытовые сточные воды	Безвозвратное потребление	
		Свежая вода		Оборотная вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества								
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13
Хозяйственно-питьевые нужды											
Хозяйственно-питьевые нужды персонала	926,31	-	-	-	-	926,31	926,31	-	-	926,31	-
Мытье полов	142,35	-	-	-	-	142,35	135,23	-	-	135,23	-
Полив твердого покрытия	52,44	-	-	-	-	52,44	-	-	-	-	52,44
Полив зеленых насаждений	1296	-	-	-	-	1296	-	-	-	-	1296
Промывка оборудования	1130,112	1130,112	1130,112	-	-	-	1130,112	-	1130,112	-	-
Промывка фильтров	500 000	500 000	500 000	-	350 000	-	500 000	350 000	150 000	-	-
Всего	503 547,212	501 130,112	501 130,112		350 000	2417,10	502 191,652	350 000	151 130,112	1061,54	1348,44

3 ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД

Приемником очищенных сточных вод является река Кимасар, представляющая собой поверхностный водный объект и левый приток реки Малая Алматинка. Река протекает по одноименному ущелью Кимасар (Комиссаровскому ущелью) и относится к горным водотокам с преимущественно снегово-ледниковым и дождевым питанием.

В соответствии с проектными решениями в перспективе предусматривается очистка промывных вод, образующихся при эксплуатации фильтровальной станции «Медеу», с последующей организацией системы оборотного водоснабжения. После ввода комплекса очистных сооружений 350,0 тыс. м³/год очищенной воды будет повторно использоваться в технологическом процессе станции, а 150,0 тыс. м³/год после достижения нормативных показателей качества предусматривается отводить в реку Кимасар.

Выпуск очищенной воды предусматривается через проектируемый трубопровод с дюкерным переходом, проложенным под руслом реки Кимасар. Глубина заложения дюкера под дном водотока составляет 1,0 м, расстояние от уреза берега до начала дюкерного перехода — 1,3 м.

Согласно письму филиала РГП «Казгидромет» по городу Алматы и Алматинской области от 21.07.2026 № 22-01-21/736, гидрологические наблюдения на реке Кимасар филиалом РГП «Казгидромет» не проводятся, в связи с чем сведения государственного гидрологического мониторинга по данному водному объекту отсутствуют.

Согласно действующему водному законодательству Республики Казахстан, река Кимасар относится к поверхностным водным объектам и подлежит охране в соответствии с требованиями водного и экологического законодательства Республики Казахстан. Сведения о категории водопользования и целевом использовании вод реки Кимасар отсутствуют.

Сброс очищенных промывных вод в реку Кимасар предусматривается осуществлять при условии соблюдения нормативов допустимого сброса и требований, установленных водным законодательством Республики Казахстан, что исключает ухудшение качества поверхностных вод и обеспечивает сохранение экологического состояния водного объекта.

3.1 Метеорологическая характеристика района расположения объекта (годовая испаряемость, количество осадков, структура и параметры зоны аэрации)

По климатическому районированию, принятому согласно со СНиП 2.04.01-2001, и МСН 2.04-01-98, г. Алматы относится к III_B климатическому подрайону, характеризующемуся отрицательными температурами воздуха в зимний период и повышенными положительными температурами в летний период.

Климат района резко континентальный. Особенности климата района определяются широтностью и наличием орографических элементов на его поверхности. Совокупность климатообразующих факторов обуславливает преобладание жаркой сухой погоды с резкими сезонными и суточными колебаниями температур воздуха. Лето жаркое, зима умеренно холодная, мягкая. Весной и летом отмечаются ливневые дожди.

Климатические данные по метеостанции г. Алматы: (СП РК 2.04-01-2017)

Климатический район: III-B;

Снеговой район - II;

Снеговая нагрузка 0,7(70) кПа(кгс/м²);

Ветровой район скоростных напоров – III;

Ветровая нагрузка 0,38(38) кПа(кгс/м²);

Дорожно-климатическая зона – V;

Сейсмичность района (СП РК 2.04-01-2017) – 9 баллов;

Расчетная глубина проникновения в грунт нулевой температуры -1,70м

Климатические параметры холодного периода года:

Абсолютная минимальная температура воздуха - (- 37,7⁰С).

Таблица 4

Климатические характеристики района

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.20
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	30.1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-5.3
Среднегодовая роза ветров, %	
С	29.0
СВ	18.0
В	7.0
ЮВ	12.0
Ю	7.0
ЮЗ	16.0
З	7.0
СЗ	4.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	0.8
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	3.0

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,98 - (- 23,3⁰С);

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 - (- 20,1⁰С);

Температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,98- (- 26,9⁰С);

Температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,92- (- 23,4⁰С);

Температура воздуха с обеспеченностью 0,94- (-8,1⁰С);

Таблица 5

Средняя продолжительность (сут) и температура воздуха (⁰ С) периодов со средней суточной температурой воздуха, ⁰ С, не выше					
0		8		10	
Продолжи- тельность	температура	Продолжи- тельность	температура	Продолжи- тельность	Температура
105	-2,9	164	0,4	179	0,8

Среднее число дней с оттепелью за декабрь-февраль – 9;

Средняя месячная относительная влажность в 15ч наиболее холодного месяца (января) – 65 %; за отопительный сезон – 75 %;

Среднее количество осадков за ноябрь-март – 249 мм;

Среднее месячное атмосферное на высоте установки барометра за январь – 924,1 гПа;

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль – Ю;

Средняя скорость за отопительный период – 0,8 м/с;

Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь – 2,0 м/с;

Среднее число дней со скоростью >10 м/с при отрицательной температуре воздуха- (-) нет данных;

Климатические параметры теплого периода года:

Атмосферное давление на высоте установки барометра: среднемесячное за июль – 912,7 гПа; среднее за год – 920,547 гПа;

Высота барометра над уровнем моря – 846,5 м;

Температура воздуха с обеспеченностью 0,95 – 28,2 °С;

Температура воздуха с обеспеченностью 0,96 – 28,9 °С;

Температура воздуха с обеспеченностью 0,98 – 30,8 °С;

Температура воздуха с обеспеченностью 0,99 – 32,4 °С;

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца (июля) – (+ 30⁰С);

Абсолютная максимальная температура воздуха - (+43,4 °С);

Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15ч наиболее теплого месяца (июля) – 36%;

Среднее количество осадков за апрель-октябрь – 429мм;

Суточный максимум осадков за год: средний из максимальных – 39мм; наибольший из максимальных-78мм;

Преобладающее направление ветра (румбы) за июнь-август – Ю;

Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль – 1,0 м/с;

Повторяемость штилей за год – 22 %;

Средняя месячная и годовая температуры наружного воздуха приводится в таблице 6.

Таблица 6

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Алматы	-5,3	-3,6	2,9	11,5	16,5	21,5	23,8	22,7	17,5	9,9	2,6	-2,9	9,8

Среднегодовое количество осадков – $249+429=678$ мм.

Таблица 7

Нормативная глубина промерзания по г.Алматы

Наименование грунта	г. Алматы
Суглинок, глина	0,79м
Песок пылеватый	0,96м
Крупнообломочный грунт	1,17м

Таблица 8

Средняя за месяц и год амплитуды температуры воздуха

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
г. Алматы	9,6	9,4	9,6	11,1	11,1	11,5	12	12,5	12,5	11,4	9,5	9	10,8

Таблица 9

Среднее за год число дней с температурой воздуха ниже и выше заданных пределов

Среднее число дней с минимальной температурой воздуха равной и ниже			Среднее число дней с максимальной температурой и выше		
-35°C	-30°C	-25°C	25°C	30°C	34°C
0,0	0,0	0,2	108,2	44,5	9,4

Глубина нулевой изотермы в грунте: средняя из максимальных – 43см; максимум обеспеченностью 0,90 - 64см; обеспеченностью 0,98 – 76см.

Таблица 10

Средняя за месяц и год относительная влажность, %

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Алматы	78	76	71	59	57	49	47	45	49	63	73	79	62

Таблица 11

Снежный покров

Высота снежного покрова, см			Продолжительность залегания устойчивого снежного покрова, дни
средняя из наибольших декадных за зиму	максимальная из наибольших декадных	Максимальная суточная за зиму на последний день декады	
22,5	43,0	-	102,0

Среднее число дней с атмосферными явлениями за год: пыльная буря – 0,6; туман – 32; метель - 0; гроза – 32;

Таблица 12

Климатические данные Алматы ОГМС

Год	2023
Коэффициент, зависящий от стратификации А	200
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-10,0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	33,9
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-6,6
Средняя температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	27,1
Абсолютный минимум температуры воздуха самого холодного месяца, °С	-19,4
Абсолютный максимум температуры воздуха самого жаркого месяца, °С	40,7
Среднегодовая скорость ветра, м/с	1,4
Максимальный порыв ветра, м/с	14
Скорость ветра, повторяемость превышений которой составляет 5 %	1

Повторяемость направлений ветра и штилей, %

Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Повторяемость, %	14	33	16	6	7	14	6	4	49

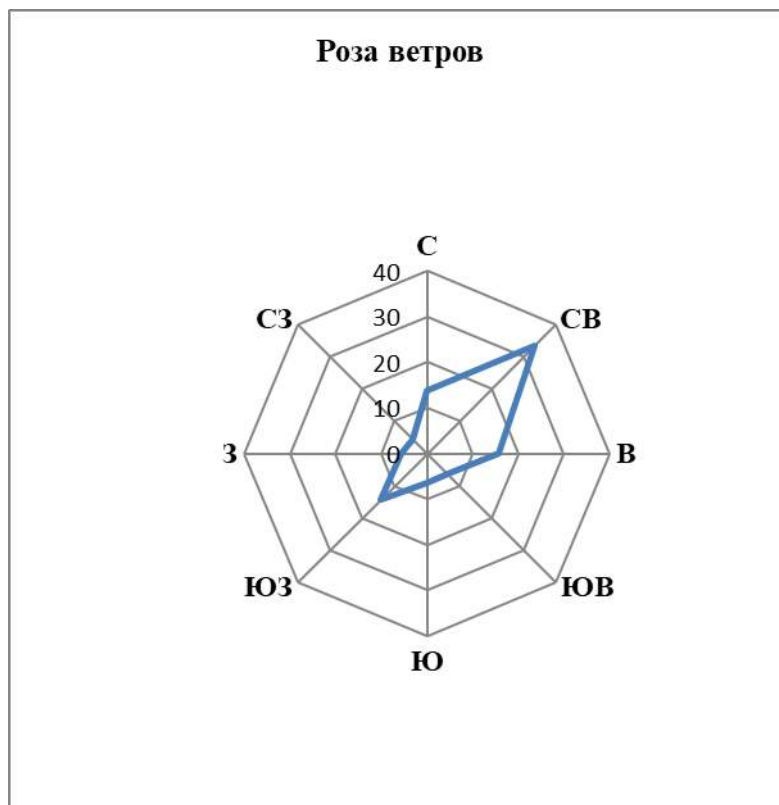


Рисунок 2 – Роза ветров

На основании представленных метеорологических данных построена роза ветров, отражающая распределение направлений ветра на рассматриваемой территории за отчетный период.

Анализ показывает, что преобладающими направлениями ветра являются северо-восточное (СВ) и северное (С), с повторяемостью около 35-37% и 18-20% соответственно. Менее выраженные направления — восточное (В) (~15%) и юго-западное (ЮЗ) (~10%). Наименьшая активность наблюдается со стороны юга, запада и северо-запада, где частота ветров не превышает 5-7%.

4. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

Для расчета допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых в результате деятельности предприятия в поверхностный водный объект – реки Кимасар, использованы следующие нормативные документы:

- Экологический кодекс РК 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
- Водный кодекс РК № 178-VIII ЗРК от 9 апреля 2025 года;
- «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 г. № 63;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от Утвержденный Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26;
- РНД 211.2.03.02-97. Методические указания по применению Правил охраны поверхностных вод Республики Казахстан.

Расчет нормативов НДС выполнен на период 2026-2030 гг. или до изменения технических условий эксплуатации оборудования предприятия.

Величины нормативы допустимых сбросов определяются как произведение максимального часового расхода сточных вод на допустимую к сбросу концентрацию загрязняющего вещества. При расчете условий сброса сточных вод сначала определяется значение концентрации допустимого сброса (С_{ДС}), обеспечивающее нормативное качество воды в контрольном створе, а затем определяется допустимый сброс (ДС) (г/ч) согласно формуле:

$$ДС = q * C_{ДС}, \text{ г/ч}, \quad (1)$$

где

q – максимальный часовой расход сточных вод, м³/ч;

$C_{ДС}$ – допустимая к сбросу концентрация загрязняющего вещества, мг/дм³.

Расчет допустимой концентрации загрязняющих веществ при сбросе сточных вод в поверхностные водные объекты производится по формуле:

$$C_{дс} = n * (C_{ЭНК} - C_{ф}) + C_{ф} \quad (2)$$

где

$C_{ЭНК}$ – экологические нормативы качества загрязняющего вещества в воде водного объекта, мг/дм³;

$C_{ф}$ – фоновая концентрация загрязняющего вещества в водотоке в 0,5 км выше выпуска сточных вод, мг/дм³;

n – кратность разбавления сточных вод в водотоке, определяемая по формуле:

$$n = (g + \gamma Q) / g, \quad (3)$$

где: g – расход сточных вод, м³/с;

Q – расчетный расход воды в водотоке, м³/с;

γ – коэффициент смешения, показывающий какая часть речного расхода смешивается со сточными водами в максимально загрязненной струе расчетного створа. Для крупных водотоков = 0,6, для средних = 0,8, для малых = 1,0.

Режим отведения сточных вод – круглогодичный – 365 дн/год.

$$n = (0,02 + 1,0 \times 0,1) / 0,02 = 6,0$$

Расход сточных вод – 150 000 м³/год; 410,96 м³/сут; 17,1233 м³/час; 0,004765 м³/сек.

Расчет допустимой концентрации загрязняющих веществ представлен в таблице.

Числовые значения стандартов качества вод по классам качества реки взяты согласно приказу №111-НҚ от 10 июня 2025 года «Об утверждении единой системы классификации качества воды в поверхностных водных объектах и (или) их частях».

Согласно письму филиала РГП «Казгидромет» по городу Алматы и Алматинской области от 21.07.2026 № 22-01-21/736 гидрологические наблюдения на реке Кимасар не проводятся. В связи с отсутствием данных государственного гидрологического мониторинга сведения о гидрологическом режиме и классе качества воды данного водного объекта отсутствуют, вследствие чего отнесение реки Кимасар к определенному классу качества воды по действующей классификации не представляется возможным.

В данном рассматриваемом объекте фоновым показателем объекта является река Кимасар. Из протокола химических анализов по фоновым концентрациям следует, что, фоновые концентрации по БПК (149 мг/дм³) и ХПК (252 мг/дм³) превышают предельные значения, установленные для 5 класса качества воды в соответствии с Приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 4 июня 2025 года № 111-НҚ «Об утверждении единой системы классификации качества воды в поверхностных водных объектах и (или) их частях». Следовательно, данные показатели отражают исходное состояние водного объекта и не связаны с влиянием

хозяйственной деятельности предприятия. В целях корректного обоснования нормативов допустимых сбросов в расчетах за базовые принимаются именно фоновые значения: $C_{дс} (БПК) = 149 \text{ мг/дм}^3$, $C_{дс} (ХПК) = 252 \text{ мг/дм}^3$.

Расчет допустимой концентрации загрязняющих веществ

№ п/п	Наименование показателей состава сточных вод	Расчет допустимой концентрации загрязняющих веществ, $C_{дс} = n * (C_{ЭНК} - C_{ф}) + C_{ф}, \text{ мг/дм}^3$
1	Азот аммонийный	15,95
2	БПК ₅	149,00
3	ХПК	252,00
4	Нитрат-ионы	255,00
5	Сульфат-ионы	8960,00
6	Хлорид-ионы	2350,00
7	Нитрит-ионы	29,98
8	Железо общее	2,75
9	Нефтепродукты	1,78
10	Взвешенные вещества	60,00
Примечание: если фактический сброс действующего объекта меньше расчетного допустимого сброса, то в качестве допустимого сброса принимается фактический сброс.		

4.1 Расчет нормативов допустимого сброса (ДС) загрязняющих веществ

Расчет нормативов допустимого сброса (ДС) загрязняющих веществ представлен в таблице.

$$ДС = q \times C_{ДС}, \text{ г/ч},$$

Расчет нормативов ДС загрязняющих веществ

№ п/п	Наименование показателей состава сточных вод	$C_{дс}$ г/м ³ (мг/дм ³)	Расчет ПДС	
			г/час	т/год
1	Азот аммонийный	2,7	46,23291	0,405000292
2	БПК ₅	149,0	2551,3717	22,35001609
3	ХПК	252,0	4315,0716	37,80002722
4	Нитрат-ионы	45,0	770,5485	6,75000486
5	Сульфат-ионы	1500,0	25684,95	225,000162
6	Хлорид-ионы	400,0	6849,32	60,0000432
7	Нитрит-ионы	5,0	85,6165	0,75000054
8	Железо общее	0,5	8,56165	0,075000054
9	Нефтепродукты	0,3	5,13699	0,045000032
10	Взвешенные вещества	10,0	171,243274	1,50009108
	Всего:			354,6753454

Расчет нормативов допустимого сброса (ДС) загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в р.Кимасар, сведен в таблицу.

Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов сточных вод, отводимых в реку Кимасар

1	Категория сточных вод	Условно-чистые стоки
2	Наименование объекта, принимающего сточные воды	Река Кимасар
3	Фактический расход	17,1233 м³/час; 150,000 тыс. м³/год
4	Утвержденный расход сточных вод	17,1233 м³/час; 150,000 тыс. м³/год

[illegible]

Нормативы сбросов загрязняющих веществ по предприятию

Номер выпуска	Наименование показателя	Существующее положение 2026 г.					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на 2026-2030гг.					Год достижения ДС
		Расход сточных вод		Концентрация на выпуске	Сброс		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске	Сброс		
		м³/ч	тыс. м³/год		мг/дм³	г/ч	т/год	м³/ч		тыс. м³/год	мг/дм³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Азот аммонийный	17,1233	150,000	2,7	46,23291	0,405000292	17,1233	150,000	2,7	46,23291	0,405000292	2026-2030
	БПК ₅			149,0	2551,3717	22,35001609			149,0	2551,3717	22,35001609	
	ХПК			252,0	4315,0716	37,80002722			252,0	4315,0716	37,80002722	
	Нитрат-ионы			45,0	770,5485	6,75000486			45,0	770,5485	6,75000486	
	Сульфат-ионы			1500,0	25684,95	225,000162			1500,0	25684,95	225,000162	
	Хлорид-ионы			400,0	6849,32	60,0000432			400,0	6849,32	60,0000432	
	Нитрит-ионы			5,0	85,6165	0,75000054			5,0	85,6165	0,75000054	
	Железо общее			0,5	8,56165	0,075000054			0,5	8,56165	0,075000054	
	Нефтепродукты			0,3	5,13699	0,045000032			0,3	5,13699	0,045000032	
	Взвешенные вещества			10,0	171,243274	1,50009108			10,0	171,243274	1,50009108	
	ВСЕГО:					40488,0531	354,6753454				40488,0531	354,6753454

5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ СТОЧНЫХ ВОД

Предупреждение аварийных ситуаций обеспечивается, прежде всего, правильной эксплуатацией объектов. Простыми, но действенными являются мероприятия, направленные на профилактику аварий:

- соблюдение всех производственных инструкций по технике безопасности и противопожарной безопасности;
- наружный осмотр канализационных сетей, заключающийся в регулярной проверке общего состояния и чистоты колодцев;
- в паводковый период устанавливается график дежурства инженерно-технического персонала с ежедневным осмотром состояния гидротехнических сооружений.
- технический осмотр сетей и сооружений должен проводиться не реже 2-х раз в год, что даст возможность заметить дефекты и провести необходимые работы;
- ежегодная профилактическая прочистка и промывка канализационных сетей;
- в процессе текущего ремонта своевременно ликвидируются мелкие повреждения, вызывающие нарушение нормальной работы сети;
- регулярный капитальный ремонт (замена труб, установка смотровых колодцев и другие работы, связанные с разрытием траншей) являются одним из основных мероприятий, предотвращающих аварийный сброс сточных вод. При наполнении станции до аварийного уровня, срабатывает аварийная сигнализация.

Неисправность очистных сооружений производственных сточных вод также может привести к аварийному сбросу. Поэтому для нормальной эксплуатации очистных сооружений требуется поддержание оптимального режима их работы, надлежащий технический уход за ними и регулярный контроль над процессом очистки сточных вод.

По сведениям заказчика за последние 3 года не происходило аварийных сбросов в земляное русло.

6 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

Основной целью осуществления контроля использования и охраны вод является оценка процессов формирования состава и свойств воды в водных объектах. Контроль осуществляется как водопользователем, так и органами государственного контроля в соответствии с их компетенцией.

Методы учета потребления воды и отведения сточных вод

Предприятием будет вести ежемесячный учет объемов отводимых сточных вод. Показания регистрироваться будут в журнале учета сброса сточных вод.

6.1 Методы контроля за качеством сточных вод, отводимых в водный объект

Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов на объекте осуществляется непосредственно в местах выпуска сточных вод и в контрольных створах (ниже и выше выпусков реки).

Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ осуществляется предприятием и силами специализированной лабораторией (привлеченной, имеющей аттестат аккредитации лаборатории).

Для отслеживания изменений качества окружающей среды предприятие проведет производственный мониторинг с ежеквартальной сдачей отчетности (отчет по ПЭК, 2ТП водхоз и др.) в контролирующие органы.

В процессе производственного мониторинга выполняется регулярный отбор проб поступающих и отводимых очищенных сточных вод. Отбор проб отводимых очищенных сточных вод производится как на выпусках сточных вод, так и в контрольных точках. Пробы отбираются в соответствии с требованиями нормативных документов РК.

В качестве пробоотборников применяют химически стойкие к исследуемой сточной воде стеклянные, фарфоровые или пластмассовые емкости. Их вместимость должна обеспечить определение всех запланированных компонентов. Для взятия проб на растворенный кислород используют отдельные стеклянные склянки с притертой пробкой объемом 200-300 мм.

Отобранные пробы воды размещаются для анализа в аттестованных лабораториях. Анализ должен быть выполнен по унифицированным методикам. Приборы должны быть поверены.

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов представлен в таблице.

Пересмотр нормативов НДС возможен при увеличении объема поступающих сточных вод с превышением расчетной величины или с

введением иного оборудования для очистки сточных вод, или с окончанием срока действия настоящего проекта.

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов

Номер вы-пуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируе-мое вещество	Периодич-ность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм ³	т/год		
№1 Створ выпуска	43°09'40.67 77°03'37.25	Азот аммонийный	1 раз в квартал	2,7	0,405000292	Аккредитован- ная лаборатория	Согласно области аккредитации
		БПК ₅		149,0	22,35001609		
		ХПК		252,0	37,80002722		
		Нитрат-ионы		45,0	6,75000486		
		Сульфат-ионы		1500,0	225,000162		
		Хлорид-ионы		400,0	60,0000432		
		Нитрит-ионы		5,0	0,75000054		
		Железо общее		0,5	0,075000054		
		Нефтепродукты		0,3	0,045000032		
		Взвешенные вещества		10,0	1,50009108		
500 м выше выпуска сточных вод	43°09'46.38 77°04'35.50	Азот аммонийный	1 раз в квартал	0,05	-	Аккредитован- ная лаборатория	Согласно области аккредитации
		БПК ₅		149,0	-		
		ХПК		252,0	-		
		Нитрат-ионы		3,0	-		
		Сульфат-ионы		8,0	-		
		Хлорид-ионы		10,0	-		
		Нитрит-ионы		0,005	-		
		Железо общее		0,05	-		
		Нефтепродукты		0,005	-		
		Взвешенные вещества		0,0006	-		
500 м ниже выпуска сточных вод	43°09'34.89 77°03'27.45	Азот аммонийный	1 раз в квартал	0,05	-	Аккредитован- ная лаборатория	Согласно области аккредитации
		БПК ₅		352,0	-		
		ХПК		595,0	-		
		Нитрат-ионы		3,0	-		
		Сульфат-ионы		10,0	-		
		Хлорид-ионы		10,0	-		
		Нитрит-ионы		0,005	-		
		Фосфаты общие		0,05	-		
		Железо общее		0,005	-		
		Нефтепродукты		0,0004	-		

6.2 Контролируемые параметры, места и периодичность отбора воды

Контроль качества воды включает мониторинг различных параметров, выбор конкретных мест отбора и установление периодичности отбора проб.

Основные контролируемые параметры сточных вод предприятия включают химические показатели, такие как:

- биохимическое потребление кислорода (БПК) – показатель, определяющий количество кислорода, необходимого для биохимического разложения органических веществ;

- химическое потребление кислорода (ХПК) - количество кислорода необходимое для окисления органических и некоторых неорганических веществ в воде с помощью химических реагентов;

- нитраты и нитриты – азотистые соединения, которые могут указывать на присутствие органических загрязнителей;

- сульфаты – концентрация сульфатов в воде;

- железо – концентрация железа в воде;

- хлориды – концентрация хлоридов в воде;

- взвешенные вещества – частицы, находящиеся во взвешенном состоянии в воде, включая осадочные материалы;

- азот аммонийный – форма азота, связанная с органическими и неорганическими соединениями, свидетельствующая о загрязнении;

- нефтепродукты – углеводородные соединения, которые могут быть токсичными и создавать пленку на поверхности воды.

Контроль данных показателей позволяет определить уровень загрязнения, оценить воздействие сточных вод на окружающую среду и разработать меры по их очистке. Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов на объекте осуществляется непосредственно в местах выпуска сточных вод и в контрольных створах (ниже и выше выпусков реки).

Периодичность отбора пробы сточной воды осуществляется согласно план-графику контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов.

Контроль сточных вод предприятий требует соблюдения строгих стандартов, установленных местным законодательством и нормативами, чтобы минимизировать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ ПОДЛЕЖАТ ВКЛЮЧЕНИЮ В ПЕРСПЕКТИВНЫЕ И ГОДОВЫЕ ПЛАНЫ ЭКОНОМИЧЕСКОГО И СОЦИАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ ОПЕРАТОРА

7.1 Комплекс мероприятий по охране окружающей природной среды

Для улучшения работы системы водоснабжения предприятия и во избежание создания неблагоприятной санитарно-эпидемиологической обстановки необходимо предусмотреть:

1. Постоянный контроль за качеством питьевой воды;
2. Соответствующее обслуживание системы водоснабжения в соответствии с Правилами по эксплуатации водопроводных сетей и сооружений.

Для достижения нормативов ДС рекомендуется выполнить организационно-технические мероприятия:

1. Проведение анализа воды источника водоснабжения для фиксирования возможных превышений норм ДК в исходной воде.

2. Недопущение сброса в водный объект сточных вод с характеристиками, несоответствующими указанным в данном проекте нормативов ДС.

3. Организация ведомственного контроля за соблюдением допустимых сбросов.

4. Соблюдение технологического регламента производства предприятия.

5. Своевременный уход за водными объектами.

6. Полив твердого покрытия и зеленых насаждений осуществлять водой технического качества.

7. Раздельный сбор и утилизацию производственных и бытовых отходов.

8. Содержание территории участка очистных сооружений в санитарно-чистом состоянии.

9. Недопущение сброса хозяйственно-бытовых сточных вод в поверхностный водный объект.

10. Проведение санитарной расчистки береговой зоны и русел реки от избыточной растительности, опавших деревьев, отходов растительного происхождения (по согласованию с местными исполнительными органами и в рамках природоохранных требований).

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс РК 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
2. Водный кодекс РК от 9 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК;
3. «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду». утвержденная Приказом Министра экологии. геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 г. № 63;
4. Гигиенические нормативы показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования Утвержденный Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138.
5. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" Утвержденный Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
6. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов Утвержденный Приказом здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.
7. Правила охраны поверхностных вод РК. 1994 г.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Утверждаю
Заместитель генерального директора
Директор по производству
ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭ и В г. Алматы
С. Джангурбаев

М.П.

« »

2026 года

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На выполнение работ по природоохранному проектированию для Фильтровальной станции «Медеу» Государственного коммунального предприятия на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" на 2026-2035 гг.

<i>Перечень данных</i>	<i>Основные данные</i>
Тема:	На выполнение работ по природоохранному проектированию для Фильтровальной станции «Медеу» ГКП на ПХВ "Алматы Су", сопровождение при согласовании с уполномоченными органами, с проведением общественных слушаний, для дальнейшего получения разрешения на эмиссии.
Срок выполнения работ	до 01.12.2026 года
Наименование объекта, месторасположение	Фильтровальная станция «Медеу» ГКП на ПХВ "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения г. Алматы, Медеуский р-н, ул. Керей Жәнібек хандар, 584.
Класс опасности объекта	II
Категория объекта	II -категория
Проектная производительность фильтровальной станции	24 тыс.м ³ в сутки
Основные этапы проведения работ потенциальным поставщиком	1. Разработка проекта нормативов допустимых выбросов для Фильтровальной станции «Медеу» ГКП на ПХВ "Алматы Су" на 2026-2035 гг 2. Разработка проекта нормативов допустимых сбросов Фильтровальной станции «Медеу» ГКП на ПХВ "Алматы Су" на 2026-2035 гг 3. Разработка программы управления отходами для Фильтровальной станции «Медеу» ГКП на ПХВ "Алматы Су" на 2026-2035 гг. 4. Разработка программы производственного экологического контроля для Фильтровальной станции «Медеу» на 2026-2035 гг. 5. Сопровождение при проведении общественных слушаний. 6. Сопровождение при согласовании проектной документации в уполномоченных органах, требуемые согласно законодательству, с получением Заказчиком Разрешения на эмиссии..
Площадь Фильтровальной станций	Общая площадь-1,3517 га. В том числе: площадь застройки – 0,30003 га

Состав фильтровальной станции:	Здание фильтровальной станции, в помещении которой расположены административные комнаты, лаборатория, реагентное хозяйство, механическая мастерская, два горизонтальных отстойника и 14 фильтров. Здание хлораторной. Резервуары с чистой водой и резервуар с промывной водой Дежурное помещение (проходная) Отопление – индивидуальное от котлов на природном газе. Водоснабжение – собственное из поверхностных источников. Электроснабжение – от существующих наружных сетей. Численность работающих – 33 чел.
Отходы производства и потребления	Коммунальные отходы (ТБО), лом черных металлов, смет с территории, ртутьсодержащие люминесцентные лампы.
Режим сбора сточных вод производства и потребления	Периодический и технологический
Вид регулирования стока	Многолетний
Режим отведения стоков	Периодический,
Категория отводимых сточных вод	Технологические
Требование к проектной организации	
Наличие разрешительных документов	Государственная лицензия «Природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности».
Проект должен быть представлен Заказчику в 2-х экземплярах с теоретическими расчетами и расчетами платежей за эмиссии в окружающую среду: 1 на бумажном и 1 экземпляр на электронном носителе в формате PDF. Нормативный расход материалов необходимо согласовать с начальником фильтровальной станции. Необходимо внести дополнения на основании разработанных и планируемых к разработке модернизаций, с учётом предоставленных Заключений гос. экспертизы и данных в Проектах ООВВ или РООС (при наличии в период разработки проектной документации).	
Дополнительные этапы проведения работ потенциальным поставщиком	Проведение работ должно основываться на определении фактических данных объекта негативного воздействия в части технологических и технических процессов, выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, образования и обращения с отходами производства и потребления, воздействия на водные объекты. - Проведение сбора существующей на предприятии экологической и технической документации, изучение планируемых изменений в производственном процессе предприятия. - Комплексное изучение природных и техногенных условий размещения объекта исследований, его хозяйственного использования, имеющейся экологической документации в области

	охраны окружающей среды. - Выезд сотрудников Поставщика на территорию промышленной площадки фильтровальной станции департамента водоисточников с фактическим посещением каждого источника загрязнения атмосферного воздуха, мест образования, накопления и захоронения отходов предприятия, посещения всех этапов технологической цепочки водопотребления и водоотведения, с изучением технологических этапов всех производственных циклов. - Приведение всех картографических материалов к соответствию с фактическими данными, с учетом всех имеющихся картографических материалов на предприятии, корректировка координат источников загрязнения, мест накопления отходов. - Анализ проведенных исследований сотрудниками Поставщика и всех материалов, предоставленных Заказчиком. - Проведение расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, образования, накопления отходов, объемов сброса загрязняющих веществ в водные объекты. - Выдача результатов о проведенной работе в виде отчета по анализу фактического состояния на предприятии, включая таблицу по инвентаризации. - Разработка проектной документации и согласование с Заказчиком. При необходимости - согласование с бассейновой инспекцией и органами санитарно-эпидемиологического контроля (СЭС). - Сопровождение при проведении общественных слушаний. - Сопровождение при согласовании проектной документации с уполномоченными органами власти для получения Заказчиком разрешения на эмиссию.
--	--

Составил:

Ведущий эколог
отдела экологического контроля



Е. Адонин

Согласовано:

Директора департамента водоисточников



К. Кулембаев

Начальник

Отдела экологического контроля



Б. Ереубаев

Бекітемін
Бас директор орынбасары
Өндіріс жөніндегі директор
Алматы қ. Энергетика және сумен
Жабдықтау басқармасының
ШЖҚ «Алматы Су» МКК
С. Жангүрбаев
М.О.



Техникалық тапсырма

2026-2035 жылдарға арналған "Алматы Су" шаруашылық жүргізу құқығындағы мемлекеттік коммуналдық кәсіпорнының "Медеу" сүзгі станциясы үшін табиғатты қорғау жобалауы бойынша жұмыстарды орындауға.

<i>Деректер тізімі</i>	<i>Негізгі деректер</i>
Тақырып:	"Алматы Су" ШЖҚ МКК "Медеу" сүзгі станциясы үшін табиғатты қорғау жобалауы бойынша жұмыстарды орындауға, уәкілетті органдармен келісу кезінде, қоғамдық тыңдаулар өткізу кезінде эмиссияларға одан әрі рұқсат алу үшін сүйемелдеуге.
жұмыстарды орындау мерзімі	01.12.2026 жылға дейін
Объектінің атауы, орналасқан жері	Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының «Алматы Су» ШЖҚ МКК «Медеу» сүзгі станциясы, Медеу ауданы, Керей Жәнібек хандар көшесі, 584.
Объектінің қауіптілік сыныбы	II
Нысан санаты	II -категория
Сүзгі станциясының жобалық өнімділігі	тәулігіне 24 мың м ³
Потенциалды жеткізушімен жұмыс жүргізудің негізгі кезеңдері	1.2026-2035 жылдарға арналған «Алматы Су» ШЖҚ МКК «Медеу» сүзгі станциясы үшін жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобасын әзірлеу. 2. 2026-2035 жылдарға арналған «Алматы Су» ШЖҚ МКК «Медеу» сүзгі станциясының рұқсат етілген төгінділері нормативтерінің жобасын әзірлеу. 3. 2026-2035 жылдарға арналған «Алматы Су» ШЖҚ МКК «Медеу» сүзгі станциясы үшін қалдықтарды басқару бағдарламасын әзірлеу. 4. 2026-2035 жылдарға арналған «Медеу» сүзгі станциясы үшін өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасын әзірлеу. 5.Қоғамдық тыңдауларды өткізу кезінде сүйемелдеу. 6.Тапсырыс берушінің эмиссияға Рұқсат алуымен, заңнамаға сәйкес талап етілетін уәкілетті органдарда жобалық құжаттаманы келісу кезінде сүйемелдеу..
Сүзгі станциясының алаңы	Жалпы ауданы - 1,3517 га. Оның ішінде: құрылыс алаңы - 0,30003 га

Сүзгі станциясының құрамы:	Үй-жайында әкімшілік бөлмелер, зертхана, реагент шаруашылығы, механикалық шеберхана, екі көлденең тұндырғыш және 14 сүзгі орналасқан сүзгі станциясының ғимараты. Здание хлораторной. Таза суы бар резервуарлар және жуынды суы бар резервуар Кезекші үй-жай (өту орны) Жылыту - табиғи газдағы жеке қазандықтардан. Сумен жабдықтау - жер үсті көздерінің меншікті. Электрмен жабдықтау - қолданыстағы сыртқы желілерден. Жұмыс істейтіндердің саны - 33 адам.
Өндіріс пен тұтыну қалдықтары	Коммуналдық қалдықтар (ҚТҚ), кара металдардың сынықтары, аумақтан шығатын коқыстар, құрамында сынап бар люминесцентті шамдар.
Өндіріс және тұтыну сарқынды суларын жинау режимі	Кезеңдік және технологиялық
Ағынды реттеу түрі	Көпжылдық
Ағынды ағызу режимі	Мерзімді
Бұрылатын ағынды сулардың санаты	Технологиялық
Жобалау ұйымына қойылатын талаптар	
Рұқсат беру құжаттарының болуы	«Шаруашылық және өзге де қызметтің 1 санаты үшін табиғат қорғауды жоспарлау, нормалау» мемлекеттік лицензиясы.
Жоба Талсырыс берушіге теориялық есептермен және қоршаған ортаға эмиссиялар үшін төлемдер есептерімен бірге 2 данада: 1 данасы қағаз түрінде және 1 данасы PDF форматында электрондық тасымалдағышта ұсынылуы тиіс. Материалдардың нормативтік шығысын сүзгі станциясының бастығымен келісу қажет. Әзірленген және әзірлеуге жоспарланған жаңғыртулар негізінде, ұсынылған Мемлекеттік сараптаманың қорытындыларын және ББСЖ немесе ҚОӘБ Жобаларындағы деректерді (жобалық құжаттаманы әзірлеу кезеңінде болған жағдайда) ескере отырып, толықтырулар енгізу қажет.	
Әлеуетті өнім берушінің жұмыстарды жүргізуінің қосымша кезеңдері	Жұмыстарды жүргізу технологиялық және техникалық процестер, атмосфералық ауаға ластанушы заттардың шығарындылары, өндіріс және тұтыну қалдықтарының пайда болуы және олармен жұмыс істеу, су объектілеріне әсер ету бөлігінде теріс әсер ету объектісінің нақты деректерін айқындауға негізделуге тиіс. - Кәсіпорында бар экологиялық және техникалық құжаттарды жинау, кәсіпорынның өндірістік процесінде жоспарланған өзгерістерді зерделеу. - Зерттеу объектісін орналастырудың, оны шаруашылықта пайдаланудың табиғи және техногендік жағдайларын, қоршаған ортаны қорғау саласындағы қолда бар экологиялық құжаттаманы кешенді зерделеу. - Өнім беруші қызметкерлерінің әрбір ластану көзіне іс жүзінде бару арқылы су көздері департаментінің сүзгі станциясының өнеркәсіптік алаңының аумағына шығуы -атмосфералық ауа, кәсіпорын қалдықтарының пайда болу, жиналу және көму орындары, барлық өндірістік циклдардың технологиялық кезеңдерін

	зерделей отырып, су тұтыну және су бұрудың технологиялық тізбегінің барлық кезеңдеріне бару. - Кәсіпорындағы барлық картографиялық материалдарды ескере отырып, барлық картографиялық материалдарды нақты деректермен сәйкестікке келтіру, ластану көздерінің координаттарын, қалдықтардың жинақталу орындарын түзету. - Өнім берушінің қызметкерлері жүргізген зерттеулерді және Тапсырыс беруші ұсынған барлық материалдарды талдау. - Атмосфералық ауаға ластаушы заттардың шығарындыларын, қалдықтардың пайда болуын, жинақталуын, су объектілеріне ластаушы заттардың төгінділерінің көлемін есептеуді жүргізу. - Түгендеу кестесін коса алғанда, кәсіпорындағы нақты жағдайды талдау бойынша есеп түрінде жүргізілген жұмыс туралы нәтижелерді беру. - Жобалық құжаттаманы әзірлеу және Тапсырыс берушімен келісу. Қажет болған жағдайда - бассейндік инспекциямен және санитарлық-эпидемиологиялық бақылау (СЭС) органдарымен келісу. - Қоғамдық тыңдауларды өткізу кезінде сүйемелдеу. - Тапсырыс берушінің эмиссияға рұқсат алуы үшін жобалық құжаттаманы уәкілетті органдарымен келісу кезінде сүйемелдеу.
--	---

Жасаған:

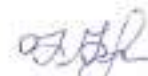
Жетекші эколог
экологиялық бақылау бөлімінің маманы



Е. Адонин

Келісілді:

Су көздері департаментінің директоры



Қ.Күлембасов

Экологиялық бақылау бөлім бастығы



Б. Ерейбаев



**Управление регистрации юридических лиц филиала НАО
«Государственная корпорация «Правительство для граждан» по
городу Алматы**

**Справка
о государственной перерегистрации юридического лица**

БИН 080940004108

бизнес-идентификационный номер

г. Алматы

2 августа 2022 г.

(населенный пункт)

Наименование:	Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы
Местонахождение:	Казахстан, город Алматы, Бостандыкский район, улица Жарокова, дом 196, почтовый индекс 050057
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица БЕРКИМБАЕВ МЕДЕТ ЖАКСЫБАЕВИЧ
Учредители (участники, граждане - инициаторы):	Коммунальное государственное учреждение "Аппарат Акима города Алматы"
Дата первичной государственной регистрации	9 сентября 2008 г.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын e.gov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексеруге аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на e.gov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*Штрих-код ГЭДОЛ ақпараттық жүйесімен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бер.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГЭДОЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».



Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан

Дата выдачи: 04.06.2026

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қолға тасымалданатын құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи равнозначен документу на бумажном носителе».

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталынан мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

13.09.2013 года

01597P

Выдана Товарищество с ограниченной ответственностью "КазЭконалитика"
 Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, ЕСЕНОВА, дом № 1А, 36., БИН: 130140014396
 (полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИНН физического лица)

на занятие Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды
 (наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

Вид лицензии генеральная

Особые условия действия лицензии (в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан, Комитет экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан
 (полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) АПИЕВ ЖОМАРТ ШИЯПОВИЧ
 (фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи г. Астана



Верификация: *Лицензия может быть проверена с помощью сервиса: 2023.09.07. *Лицензия может быть проверена с помощью сервиса: 2023.09.07. *Лицензия может быть проверена с помощью сервиса: 2023.09.07. *Лицензия может быть проверена с помощью сервиса: 2023.09.07. *Лицензия может быть проверена с помощью сервиса: 2023.09.07.



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01597Р
Дата выдачи лицензии 13.09.2013

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат Товарищество с ограниченной ответственностью "КазЭкоаналитика"
Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, ЕСЕНОВА, дом № 13., 38., БИН: 130140014396
(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Лицензиар Комитет экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан, Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан,
(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) АЛИЕВ ЖОМАРТ ШИЯПОВИЧ
(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Номер приложения к лицензии 001 01597Р

Дата выдачи приложения к лицензии 13.09.2013

Срок действия лицензии

Место выдачи г. Астана



Верхняя строка - Электронная копия знака электронного сертификата, который туралы 2003 жылғы 7 қазандағы Қазақстан Республикасы Заңында 7-бабының 1-тармағына сәйкес қолданысқа енгізіліп отырған.
Данный документ согласно пункту 2 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года - ОБ электронном документе в электронной цифровой подписи - равносочетен документу на бумажном носителе.



МЕНШІК ИЕСІ (ҚҰҚЫҚ ИЕСІ) ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР
СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННИКЕ (ПРАВООБЛАДАТЕЛЕ)

№ 13-2000.1-3678

28.02.2013г.

Кадастр нөмері/Кадастровый номер: 20:315:913:035; 20:315:913:035:584

Жылжымайтын мүлік объектінің мекен-жайы г. Алматы, р-н Медеуский, ул. Горная, д. 584
Адрес объекта недвижимости

Меншік иесі (құқық иесі)
Собственник (правообладатель)

Құқық пайда болу негіздемесі/
Основание возникновения права

Государственное коммунальное
предприятие на праве
хозяйственного ведения "Бастау"
Управления энергетики и
коммунального хозяйства города
Алматы

Передаточный акт (№ 1/91 от 01.02.2012г.) - Дата
регистрации: 22.02.2013 18:26

Департаменті бастығының
орынбасары
Зам. начальника
Департамента
Бөлім бастығы
Начальник отдела

Бас маман
Главный специалист

(қолы/подпись) М.П.
(қолы/подпись)
(қолы/подпись)

Базарбаев К.Б.

(тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)

Кокобасва Г.А.

(тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)

Аханбаев С.С.

(тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)



ТУРАҚТЫ ЖЕР ПАЙДАЛАНУ
ҚҰҚЫГЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ПОСТОЯННОГО
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ

№ 0014403

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 20-315-913-035

Жер учаскесіне тұрақты жер пайдалану құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 1.3517 га

Жердің санаты: елді мекендердің жерлері

Жер учаскесін нысаналы тағайындау: сүзгіш стансасы пайдалану және қызмет көрсету үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: техникалық қызмет көрсету және инженерлік жүйелерді жөндеу үшін пайдаланушы қызметтердің және кәсіпорындардың жер теліміне кедергісіз өтуін қамтамасыз етсін, ерекше қорғалатын табиғат аумағында (Медеу табиғи саябағы) жер учаскені пайдалану талаптарын сақтасын

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінбейді

Мемлекетпен оның негізінде жер учаскесіне құқық берілген құжат: 2009 жылғы 31 шілдедегі № 4/403-1351 Алматы қаласы Әкімдігінің қаулысы, 2008 жылғы 5 маусымдағы № 2/377 Алматы қаласы Әкімдігінің қаулысы, 2009 жылғы 12 қазандағы № 5/646 Алматы қаласы Әкімдігінің қаулысы

Кадастровый номер земельного участка: 20-315-913-035

Право постоянного землепользования на земельный участок

Площадь земельного участка: 1.3517 га

Категория земель: земли населенных пунктов

Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации и обслуживания фильтровальной станции

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: обеспечить беспрепятственный доступ на земельный участок эксплуатирующим службам и предприятиям для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей, обязан соблюдать требования по использованию территории в зоне охраняемых природных земель (природный парк Медеу)

Делимость земельного участка: неделимый

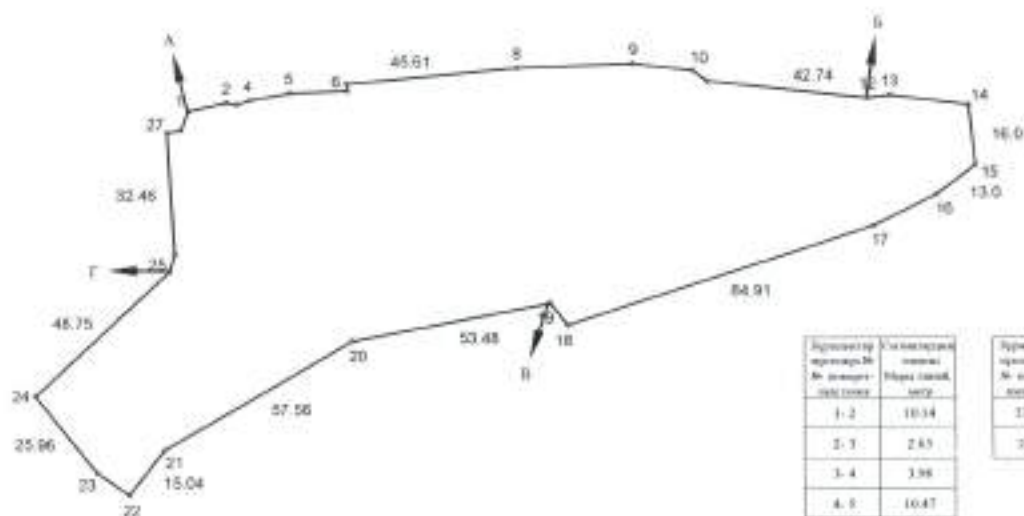
Документ на основании которого предоставлено право на земельный участок государством: постановление Акимата города Алматы от 31 июля 2009 года № 4/403-1351, постановление Акимата города Алматы от 5 июня 2008 года № 2/377, постановление Акимата города Алматы от 12 октября 2009 года № 5/646

№ 6014403

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері: Медеу ауданы, Горная көшесі, 584

Местоположение участка: улица Горная, 584, Медеуский район



Дүркізгісін сәйкестендіріңіз № жерінің 1992-1998	Сызықтың нормасы Метр (сантм.) 1:2000
1-2	10.34
2-3	2.63
3-4	3.98
4-5	10.47
5-6	13.22
6-7	1.82
8-9	30.62
9-10	25.9
10-11	4.42
12-13	5.95
15-16	20.97
16-17	18.38
18-19	7.47
22-23	10.39
25-26	4.69

Дүркізгісін сәйкестендіріңіз № жерінің 1992-1998	Сызықтың нормасы Метр (сантм.) 1:2000
17-18	3.85
20-1	5.45

Шестесу учаскесінің кадастрық нөмірлері (жер санаттары)

А-дан Б-ға дейін - 20-315-912-098

Б-дан В-ға дейін - обл.жер қоры

В-дан Г-ға дейін - 20-315-912-098

Г-дан А-ға дейін - 20-315-912-054

Кадастрық номера (категории земель) смежных участков

От А до Б - 20-315-912-098

От Б до В - обл.зем.фонд

От В до Г - 20-315-912-098

От Г до А - 20-315-912-054

МАСШТАБ 1 : 2000

**жоспар шегіндегі бөтен жер пайдаланушылар
(меншік иелері)
посторонние землепользователи (собственники)
в границах плана**

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі жер пайдаланушылардың (меншік иелерінің) атауы Наименование землепользователей (собственников) в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "АлматықалжерҒӨО" МЕК-да жасалды
Настоящий акт изготовлен ДП "АлматыгорНПЦзем

М.О
М.П



Директор

(қолы/подпись)

А.Ә.А.Т. Чиканаев К.
Ф.И.О

* 15 " желтоқсан 2009 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 23792 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 23792



Приложение: нет

Алматы қаласының жер қатынастары басқармасы бастығы
Начальник управления земельных отношений города Алматы

(қолы/подпись)

А.Ә.А.Т. Кашкимбаев К.К.
Ф.И.О

* 15 " желтоқсан 2009 ж.

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(көппәтерлі тұрғын үйлер, офистар, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)

ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)

на регистрируемые объекты недвижимости
(многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

Облысы	
Область	
Ауданы	
Район	
Қала (кенті, елді мекені)	Алматы қ.
Город (поселок, населенный пункт)	г. Алматы
Қаладағы аудан	Медеу ауд.
Район в городе	р-н Медеуский
Мекен-жайы	Горная көш., 584 ү.
Адрес	ул. Горная, д. 584
Кадастрлық нөмір	
Кадастровый номер	20:315:913:035:584
Түгендеу нөмір	
Инвентарный номер	7/12910
ордың санаты	тұрғылықты емес құрылыс, литер А
категория фонда	нежилое строение, литер А

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Сериясы, жобаның түрі		8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы	
Серия, тип проекта		Площадь нежилых пом-ий	
Қабат саны	2	9. Пәтер саны	
Число этажей		Число квартир	
Құрылыс ауданы	2318,6	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны	
Площадь застройки		Число помещений, комнат	
Ғимараттың ауқымы	19708	11. Қабырға материалы	ж/б панель
Объем здания		Материал стен	
Жалпы алаңы	3006,3	12. Салынған жылы	1973
Общая площадь		Год постройки	
Балконның, лоджияның және т.б. алаңы	-	13. Табиғи тозу	
Площадь балкона, лоджии ж.б.		Физический износ	
Тұрғын ауданы	-		
Жилая площадь			

реестровый № заказ 14-2000-7045

Паспорт
Паспорт составлен

06.03.2014

ж. жасалған
г.

Директоры
Директор (қолы / подпись)

Байгазиев К.А.



[illegible]

Ауданы/Провинциясы		Негізгі / Основное	Қосымша / Вспомогательная
1	2	3	4
	Тұрғын емес жайлардағы тұрғын ауданы / Жилая площадь в нежилом помещении		
	Саудалық / Торговая		
	Өнеркәсіп-өндірістік ғимараттар және құрылыстар / Промышленно-производственных зданий и сооружений		
	Қоймалық / Складская		
	Тұрныстық қызмет көрсету / Бытового обслуживания		
	Гараждар / Гаражи		
	Басқару, тәртіпшілік, банктік, қоғамдық ұйымдар мен мекемелер және т.б. / Организаций и учреждений управления, научных, банковских, общественных и т. д.		
	Қоғамдық тамақ / Общественного питания		
	Білім мекемелері / Учреждений образования		
	Транспорттық ғимараттар және құрылыстар / Транспортных зданий и сооружений		
	Емдеуге арналған, денсаулық сақтау / Здравкохранения, лечебного назначения		
	Дене мәдениеті және спорт / Физкультуры и спорт		
	Мәдениет және өнер мекемесі / Учреждений культуры и спорта		
	Инженерлік желілер құрылыс / Сооружений инженерных сетей		
	Басқа / Прочие		
	Барлығы / Всего		

НЕПІЗГІ ҚҰРЫЛЫСТЫҢ КОНСТРУКТИВТІК ЭЛЕМЕНТТЕРІНІҢ ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМАСЫ
ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОСНОВНОГО СТРОЕНИЯ

Конструктивтік элементтердің атауы Наименование конструктивных элементов		Конструктивтік элементтердің сипаттамасы (материал, өрленуі және т.б.) Описание конструктивных элементов (материал, отделка и т.д.)	Техникалық жағдайы (отыруы, шіруі, жарылуы және т.б.) Техническое состояние (осадка, гниль, трещины и т.д.)	Тоғу % Износ %	Ағымдағы өзгерістер / Текущие изменения
2		3	4	5	6
Негізгісіз строение					
Фундамент		темірлі бетон железобетон			
1-ші және сыртқы тұрақты қабырғалары наружные и внутренние капитальные стены		т/б панель ж/б панель			
	ірі қабырға перегородки				
Арқабын Перекрытие	шіттерлік нәрдік және	т/б плиталар ж/б плиты			
	жабатаралық меңдуэтажное				
Атқыр Кровля		жылысқан сәлеметтенген			
Еден Полы	1-ші қабаттың 1-го этажа	бетон бетон			
	келесі қабаттардың последующих этажей	бетон бетон			
Ойықтар Прорези	терезелер окна				
	есіктер двери				
Зерлеу жұмыстары Отделочные работы	іші внутренние	сырланған штукатурено			
	сыртқы наружные				
Астыңғы меккемтамастандырылған орында жүргізілуі		иә / да			
су құбыры / Водопровод		иә / да			
Канализация / Канализация					
Электрмен жабдықтың электроосвещение		иә / да			
Жылыту Отопление	өкіл / печное				
	газ өкіл / печное газовое				
	ЖЗО-нан / от ТЭЦ				
	АГВ-дан / от АГВ				
	және жылу қорығылған от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе қатты отын мен на твердом топливе	иә / да		
	жұдындық қоздырылған от районной котельной	газбен на газе қатты отын мен на твердом топливе			
Басқа жұмыстар / Разные работы					

Техникалық паспортқа қоса берілетін құжаттардың тізбесі
сөзбен және документом, прилагаемых к техническому паспорту:

Қабаттық жоспарлар

Позаэтажные планы

Қабаттық жоспарларға экспликация

Экспликация к поэтажным планам

Ерекше белгілері

Особые отметки

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, м2

[illegible]

Негізгі және қызметтік құрылыстардың, суық жалғай салынғандардың, подалардың, аут құрылыстарының, жолдардың тәйябындауы мен сияттамағы

Назначение и характеристика основных и служебных строений, холодных пристроек, подвалов, дворовых сооружений, амбаров

Жоспар бойынша литер / Литер по плану	Таратылар / Назначение	Аудиты, м2 / Площадь, м2	Котиров, м3 / Объем, м3	Тоы / Износ, %	Конструктивтік элементтердің сипаттамасы / Описание конструктивных элементов					
					іргетас / фундамент	қыбырлар және қапалау / стены и перегородки	жабыдулар / перекрытия	таба жабындысы / кровля	еңіштер / полы	ойықтар / проемы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	бетеруар	144			бетон					
2	бетеруар	144			бетон					
3	бетеруар	303,6			бетон					
Итого:		591,6	0							

Организатор выставки  Евсеев Е.М.
Выполнил исследование (Т.А.О. - автор; Ф.Н.О. - участник)

Ж. ЖАЛДЫБЫНА КҮНЕСТЫРЫЛГАН

Безименный
Рыболовский отдел (Т.А.Т.Безименный / Ф.И.О., подпись)
Elegation A.K.

ОБЪЕКТЫ И ПЛАНЫ ОБЪЕКТОВ НЕЗАВЕРШЕННОГО ПОСТРОЕНИЯ (к Ф-2)

These authors' definitions agree with the current practice of treating the two types of energy flows as a unit.

ЖЫЛДЫЖАЙТЫН МУЛК ОБЪЕКТІ ЖОСПАРНА ЭКСПЛИКАЦИЯ (к-ф-2)
ЭКСПЛИКАЦИЯ К ПЛАНУ ОБЪЕКТА НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА (к-ф-2)

Әділет министрлігі Тіркеу қызметі және құқықтық көмек көрсету комитеті Алматы қаласы бойынша жылжымайтын мүлік жөніндегі орталық

Алматы қаласы бойынша Жылжымайтын мүлік жөніндегі орталығы РМҚК



Министерство юстиции Комитет регистрационной службы и оказания правовой помощи
Республиканское государственное казенное предприятие

РГКП "Центр по недвижимости по г.Алматы"

Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(көппәтерлі тұрғын үйлер, офистар, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)

ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)

на регистрируемые объекты недвижимости

(многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

Облысы

Область

Ауданы

Район

Қала (кенті, елді мекені)

Город (поселок, населенный пункт)

Қаладағы аудан

Район в городе

Мекен-жайы

Адрес

Кадастрлық нөмір

Кадастровый номер

Түгендеу нөмір

Инвентарный номер

Алматы қ.

г. Алматы

Медеу ауд.

р-н Медеуский

Горная көш., 584 ү.

ул. Горная, д. 584

20:315:913:035:584

7/12910

рдың санаты
тегория фонда

тұрғылықты емес құрылыс, литер Б
нежилое строение, литер Б

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Сериясы, жобаның түрі

Серия, тип проекта

Қабат саны

Число этажей

Құрылыс ауданы

Площадь застройки

Ғимараттың ауқымы

Объем здания

Жалпы алаңы

Общая площадь

Балконның, лоджияның және

т.б. алаңы

Площадь балкона, лоджии ж.б.

Тұрғын ауданы

Жипая площадь

2

92,3

415

93,1

-

-

8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы
Площадь нежилых пом-ий

9. Пәтер саны
Число квартир

10. Үй-жайлар, бөлмелер саны
Число помещений, комнат

11. Қабырға материалы
Материал стен

12. Салынған жылы
Год постройки

13. Табиғи тозу
Физический износ

ж/б панель

1973

реестровый № заказ 14-2000-7045

Паспорт
Паспорт составлен

06.03.2014

ж. жасалған
г.

Директоры

Директор (қолы / подпись)

Байғазиев К.А.



АУДАНДАРДЫҢ ОРНАЛАСУЫ / РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЛОЩАДИ

№						Аудандардың жалпы санының / № общего числа площади				Бөлме саны бойынша пәтерлердің орналасуы / Распределение квартир по числу комнат				
						Мансардалар а/ в мансардах	Жергізділер ас / в подвалах	Цокольды кабинеттар а / в цоко. этажах	Барикстар а / в бараках	1 бөлмелі/ 1-комнатные	2 бөлмелі/ 2 -комнатные	3 бөлмелі/ 3 - комнатные	4 бөлмелі/ 4 - комнатные	5 бөлмелі/ 5-комнатные
01	Тұрғын пәтерлер саны / Количество квартир	Жеке пәтерлерде / В отдельных квартирах	Коридор типті жайларда / В помещениях	Жатақхана-ларда / В общежитиях	Ковық үйлерде/ В гостиницах									
	Тұрғын бөлме саны / Количество жилых помещений													
03	Жалпы аудан, м2 / Общая площадь, м2													
04	Тұрғын аудан, м2 / Жилая площадь, м2													

ТҮРГҮН ЕМЕС ЖАЙЛАР / НЕЖИЛЫЕ ПОМЕЩЕНИЯ

Аудан / Площадь	Тұрғын емес жайлардың түрлері / Жилая площадь в нежилых помещениях	Саудалау / Торговая	Өнеркәсіп-өндірістік ғимараттар және құрылыстар / Промышленно-производственных зданий и сооружений	Қоймалық / Складская	Тұрғын аяқталған қорсету / Бытового обслуживания	Гараждар / Гаражи	Басқару, ғылыми, банктік, қоғамдық ұйымдар мен мекемелер және т.б. / Организаций и учреждений управлений, научных, банковских, общественных и т. д.	Қоғамдық тамақ / Общественного питания	Білім мекемелері / Учреждений образования	Транспорттық ғимараттар және құрылыстар / Транспортных зданий и сооружений	Емдеуге арналған, денсаулық сақтау / Здравоохранения, лечебного назначения	Дене мәдениеті және спорт / Физкультуры и спорт	Мәдениет және өнер мекемелері / Учреждений культуры и спорта	Инженерлік желілер құрылысы / Сооружений инженерных сетей	Басқа / Прочие	Барлығы / Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Негізгі / Основная																
Қосымша / Дополнительная																

Негізгі / Основная
Қосымша / Дополнительная
Вспомогательная

Аудан / Площадь
Тұрғын емес жайлардың түрлері / Жилая площадь в нежилых помещениях
Саудалау / Торговая
Өнеркәсіп-өндірістік ғимараттар және құрылыстар / Промышленно-производственных зданий и сооружений
Қоймалық / Складская
Тұрғын аяқталған қорсету / Бытового обслуживания
Гараждар / Гаражи
Басқару, ғылыми, банктік, қоғамдық ұйымдар мен мекемелер және т.б. / Организаций и учреждений управлений, научных, банковских, общественных и т. д.
Қоғамдық тамақ / Общественного питания
Білім мекемелері / Учреждений образования
Транспорттық ғимараттар және құрылыстар / Транспортных зданий и сооружений
Емдеуге арналған, денсаулық сақтау / Здравоохранения, лечебного назначения
Дене мәдениеті және спорт / Физкультуры и спорт
Мәдениет және өнер мекемелері / Учреждений культуры и спорта
Инженерлік желілер құрылысы / Сооружений инженерных сетей
Басқа / Прочие
Барлығы / Всего

Негізгі / Основная
Қосымша / Дополнительная
Вспомогательная

Аудан / Площадь
Тұрғын емес жайлардың түрлері / Жилая площадь в нежилых помещениях
Саудалау / Торговая
Өнеркәсіп-өндірістік ғимараттар және құрылыстар / Промышленно-производственных зданий и сооружений
Қоймалық / Складская
Тұрғын аяқталған қорсету / Бытового обслуживания
Гараждар / Гаражи
Басқару, ғылыми, банктік, қоғамдық ұйымдар мен мекемелер және т.б. / Организаций и учреждений управлений, научных, банковских, общественных и т. д.
Қоғамдық тамақ / Общественного питания
Білім мекемелері / Учреждений образования
Транспорттық ғимараттар және құрылыстар / Транспортных зданий и сооружений
Емдеуге арналған, денсаулық сақтау / Здравоохранения, лечебного назначения
Дене мәдениеті және спорт / Физкультуры и спорт
Мәдениет және өнер мекемелері / Учреждений культуры и спорта
Инженерлік желілер құрылысы / Сооружений инженерных сетей
Басқа / Прочие
Барлығы / Всего

НЕПЗГ ҚҰРЫЛЫСТЫҢ КОНСТРУКТИВТІК ЭЛЕМЕНТТЕРІНІҢ ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМАСЫ
ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОСНОВНОГО СТРОЕНИЯ

Конструктивтік элементтердің атауы Наименование конструктивных элементов		Конструктивтік элементтердің сипаттамасы (материал, өрленуі және т.б.) Описание конструктивных элементов (материал, отделка и т.д.)	Техникалық жағдайы (отыруы, шпруді, жарылуы және т.б.) Техническое состояние (осадка, гниль, трещины и т.д.)	Толу % Износ %	Ағымдағы өзгерістер / Текущие изменения
2		3	4	5	6
Негізгісіз құрылыс					
Негізгісіз құрылыс		темірлі бетон железобетон			
Ішкі және сыртқы тұрақты қабырғалары наружные и внутренние капитальные стены		т/б панелі ж/б панель			
Ада қабырға перегородки					
Арақабан Перекрытия	шатырлық чердачное	т/б плиталар ж/б плиты			
	қабатырлық междуетажное				
Атыр роствы		қимылсыз соединенная			
Еден Полы	1-ші қабаттың 1-го этажа	бетон бетон			
	келесі қабаттардың последующих этажей	бетон бетон			
Ойықтар Проемы	терезелер окна				
	есіктер двери				
Әйелу жұмыстары Отделочные работы	ішкі внутренние	сырланған штукатурено			
	сыртқы наружные				
Ішкі су мен қытамыстандырылған внутри водоснабжение		иә / да			
Ү құбыры / Водопровод		иә / да			
Канализация / Канализация					
Электрмен жабдықтың электропроводка		иә / да			
Отоптың Отопление	пеш / печное				
	газ пеші / печное газовое				
	ЖЭО-нан / от ТЭЦ				
	АГВ-дан / от АГВ				
	жеке жыту жабдырылған от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе			
		қатты отын мен на твердом топливе	иә / да		
	аудандық қандығынан от районной котельной	газбен на газе			
		қатты отын мен на твердом топливе			
Басқа жұмыстар / Разные работы					

Техникалық паспортқа қоса берілетін құжаттардың тізбесі
иные документов, прилагаемых к техническому паспорту:

Қабаттық жоспарлар

Позитивные планы

2

Қабаттық жоспарларға экспликация

Экспликация к поэтажным планам

2

Ерекше белгілері

Особые отметки

1	Жер бағытын өзгертетін құжаттар бойынша / По землеотводным документам	Салынған аудан, м2 / Застроенная площадь, м2	Салынбаған аудан / Незастроенная площадь
2	Шыңдығында пайдаланғаны бойынша / По фактическому использованию		
3	барлығы / всего		
4	негізгі құрылыс астында/ под основными строениями	Жайлықтың аудандар/ обустроенные площади	Жағыл отырғызулар/ зеленые насаждения
5	Басқа да салулар мен құрылыс астында/ под прочими постройками и сооружениями		
6	асфальт жабулар / асфальтовые покрытия		
7	басқа да алмаст. / прочие замощения		
8	топырақ / грунт		
9	барлығы/ всего		
10	Спорттық/ спортивные		
11	балалардың/ детские		
12	шаруашылық/ хозяйственные		
13	барлығы/ всего		
14	ағашты көгал алаң/ газон с деревьями	оның ішінде/ в том числе	
15	жемісті бақ/ плодовой сад		
16	көгал алаң, сүгілетін клумба/ газоны, цветочники		
17	бақша/ огород		
18	басқа/ прочие		

Назначение и характеристика основных и служебных строений, хозяйственных пристроек, подвалов, дворовых сооружений, замощений

Конструктивтік элементтердің сипаттамасы / Описание конструктивных элементов										
Жоспар бойынша литер / Литер по плану	Тағайындау / Назначение	Ауданы, м2 / Площадь, м2	Көлемі, м3 / Объем, м3	Тоғу / Износ, %						
					6 іргестік / фундамент	7 қабірғалар және қалқалар / стены и перегородки	8 жыбысулар/ перекрытия	9 төбе жыбылғысы/ кровля	10 едендер / полы	11 ойықтар / проемы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Б	тұрғылықты емес құрылыс	92,3	415		теңірілі бетон железобетон	т/б панелі ж/б панель		жылылсқан соммененді	бетон бетон	
	Итого:	92,3	415							

06.03.2014 ж. жалдаына курастырылган

АВТОРЕЗЮМЕ НАДАНІ МЕНЕ ОБ'ЄКТИСЬ ЖОСТАРЬНА ЕКСПЛІКАЦІЇ (к.ф.2)
 ЕКСПЛІКАЦІЇ К ПЛАНУ ОБ'ЄКТА НЕПОВИЖНОГО ІМУЩЕСТВА (к.ф.2)

These results are very promising for efficiency (see, e.g., A & B 1994, 1995).



Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(көппәтерлі тұрғын үйлер, офистар, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)

ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)

на регистрируемые объекты недвижимости

(многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

Облысы	
Область	
Ауданы	
Район	
Қала (кенті, елді мекені)	Алматы қ.
Город (поселок, населенный пункт)	г. Алматы
Қаладағы аудан	Медеу ауд.
Район в городе	р-н Медеуский
Мекен-жайы	Горная көш., 584 ү.
Адрес	ул. Горная, д. 584
Кадастрлық нөмір	
Кадастровый номер	20:315:913:035:584
Түгендеу нөмір	
Инвентарный номер	7/12910
Құрылыс санаты	тұрғылықты емес құрылыс, литер В
Категория фонда	нежилое строение, литер В

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Сериясы, жобаның түрі		8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы	
Серия, тип проекта		Площадь нежилых пом-ий	
Қабат саны	1	9. Пәтер саны	
Число этажей		Число квартир	
Құрылыс ауданы	22,3	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны	
Площадь застройки		Число помещений, комнат	
Ғимараттың ауқымы	49	11. Қабырға материалы	
Объем здания		Материал стен	кирпич
Жалпы алаңы	15,2	12. Салынған жылы	1973
Общая площадь		Год постройки	
Балконның, лоджияның және т.б. алаңы	-	13. Табиғи тозу	
Площадь балкона, лоджии ж.б.		Физический износ	
Тұрғын ауданы	-		
Жилая площадь			

реестровый № заказ 14-2000-7045

Паспорт
Паспорт составлен

06.03.2014

ж. жасалған
г.

Директоры
Директор (қолы / подпись)

Байғазиев К.А.



[illegible]

Аудан / Площадь			
1	2	Тұрғын емес жайлардағы тұрғын ауданы / Жилая площадь в нежилых помещениях	
	3	Саудаты / Торговая	
	4	Энергетік-өндірістік ғимараттар және құрылыстар / Промышленно-производственных зданий и сооружений	
	5	Қоймалық / Складская	
	6	Тұрмыстық қызмет көрсету / Бытового обслуживания	
	7	Гараждар / Гаражи	
	8	Басқару, ғылыми, банктік, қоғамдық ұйымдар мен мекемелер және т.б. / Организаций и учреждений управления, научных, банковских, общественных и т. д.	
	9	Қоғамдық тамақ / Общественного питания	
	10	Білім мекемелері / Учреждений образования	
	11	Транспорттық ғимараттар және құрылыстар / Транспортных зданий и сооружений	
	12	Емдеуге арналған, денсаулық сақтау / Здравоохранения, лечебного назначения	
	13	Дене мәдениеті және спорт / Физкультуры и спорт	
	14	Мәдениет және өнер мекемесі / Учреждений культуры и спорта	
	15	Инженерлік желілер құрылысы / Сооружений инженерных сетей	
	16	Басқа / Прочие	
	17	Барлығы / Всего	

[illegible]

НЕПІЗГІ ҚҰРЫЛЫСТЫҢ КОНСТРУКТИВТІК ЭЛЕМЕНТТЕРІНІҢ ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМАСЫ
ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОСНОВНОГО СТРОЕНИЯ

Конструктивтік элементтердің атауы Наименование конструктивных элементов		Конструктивтік элементтердің сипаттамасы (материал, арнаулы және т.б.) Описание конструктивных элементов (материал, отделка и т.д.)	Техникалық жағдайы (отыруы, шіруі, жарылуы және т.б.) Техническое состояние (осадка, трещины и т.д.)	Тоғы % Износ %	Ағымдағы өзгерістер / Текущие изменения
2		3	4	5	6
және строение					
Негізгі элемент		темірлі бетон железобетон			
Ішкі және сыртқы тұрақты қабырғалары; наружные и внутренние капитальные стены		кірпіш кирпич			
Деревянные перегородки		гипсокартон гипсокартон			
Аспабын Перекрытия	шатырлық чердачное	г/б плиталар ж/б плиты			
	қабатталық междуетажное				
Еден Полы		шифер шифер			
Еден Полы	1-ші қабаттың 1-го этажа	бетон бетон			
	келесі қабаттардың последующих этажей	бетон бетон			
Ойықтар Проемы	терезелер окна				
	есіктер двери				
Ішкі жұмыстары Отделочные работы	ішкі внутренние	сырланған штукатурено			
	сыртқы наружные				
Жылу су мен қытамастандырылған тепловое водоснабжение					
Су желісі / Водопровод					
Канализация / Канализация					
Электрика жарықтандыру Электроснабжение		иә / да			
Жылу жүйесі Отопление	текті / печное				
	газ текті / печное газовое				
	КЗО-нан / от ТЭЦ				
	АГВ-дан / от АГВ				
	және жылу жандырылған от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе; қатты отын мен на твердом топливе	иә / да		
	аудандық жандырылған от районной котельной	газбен на газе; қатты отын мен на твердом топливе			
Басқа жұмыстар / Разные работы					

малық паспортқа қоса берілетін құжаттардың тізбесі
иных документов, прилагаемых к техническому паспорту

- | | |
|---|---|
| 1. Қабаттық жоспарлар
Потажные планы | 1 |
| 2. Қабаттық жоспарларға экспликация
Экспликация к поэтажным планам | 1 |
| 3. Ерекше белгілері
Особые отметки | |

ЖЕР УЧАСКЕСІНІН ЭКСПЛИКАЦИЯСЫ, М2
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, М2

1	Жер бағытын өзгертетін құжаттар бойынша / По землеотводным документам	2	Шындығында пайдаланғаны бойынша / По фактическому использованию	3	барлығы / всего	4	негізгі құрылыс астында/ под основными строениями	5	Басқа да салулар мен құрылыс астында/ под прочими постройками и сооружениями	6	асфальт жабулар / асфальтовые покрытия	7	басқа да алмаст. / прочие замощения	8	топырақ / грунт	9	барлығы/ всего	10	Спорттық/ спортивные	11	балалардың/ детские	12	шаруашылық/ хозяйственные	13	барлығы/ всего	14	ағашты көгал алаң/ газон с деревьями	15	жемісті бак/ плодовой сад	16	көгал алаң, гүл өсетін клумба/ газоны, цветники	17	бакша/ огород	18	басқа/ прочие
1.3517 га																																			

Негізгі және қосымша құрылыстардың аумағының жалпы ауданы

Салынган аудан, м2 / Застроенная площадь

Салынбаган аудан / Незастроенная площадь

Жабдықтың ауданын/оборудование объектов

жасыл отырғызулар/ зеленые насаждения

опиш (пипис) в том числе

Негізгі және қымбаттық құрылыстардың, суық жалайы салындыларының, погребдерінің, аула құрылыстарының, жолдардың тартылынауды мен сипаттамасы/ Назначение и характеристика основных и служебных строений, хозяйственных пристроек, подвалов, дворовых сооружений, замощений

Жоспар бойынша / Интер / Интер по плану	Тағайындау / Назначение	Ауданы, м2 / Площадь, м2	Көлшеі, м3 / Объем, м3	Тоу / Итого, %	Конструктивтік элементтердің сипаттамасы / Описание конструктивных элементов					
					іретіс / фундамент	жабырғалар және қаппар / стены и перегородки	жабырғалар/ перекрытия	тобе жабырға/ кровля	селедер / пол	ойықтар / ворота
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
В	тұрғылықты емес құрылыс	22.3	49	5	темірлі бетон жасалған	кірпіш қидың		шифер шифер	бетон бетон	
	Итого:	22.3	49							

Орындаған маман  Павлов М.К.
Выполнил специалист (Т.А.Ф., колл./Ф.И.О., подпись)

06.03.2014 ж. жағдайдың құрастырылған

Бөлім басшысы  Есмуров А.К.
Руководитель отдела (Т.А.Ф., колл./Ф.И.О., подпись)

ЖАЛДЖЫМАЙТЫН МҮЛІК ОБЪЕКТІСІ ЖОСПАРЫНА ЭКСПЛИКАЦИЯ (к Ф-2)
ЭКСПЛИКАЦИЯ К ПЛАНУ ОБЪЕКТА НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА (к Ф-2)

Ішкі көшірі бойынша және (немесе) қолданбалы
Планшета, не аннотированной обложке (для м. А. в том числе)



ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-15) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-15)
Головной шибер

1. Облысы
Область _____
2. Ауданы
Район _____
3. Қаласы (кенті, елді мекені)
Город (поселок, населенный пункт) _____ Алматы қ.
г. Алматы
4. Қаладағы ауданы
Район в городе _____ Медеуский ауд.
р-н Медеуский
5. Мекен-жайы
Адрес _____ Горная көш., 584ү.
ул. Горная, д. 584
6. Кадастр нөмірі
Кадастровый номер _____ 20:315:913:035:584
7. Түгендеу нөмірі
Инвентарный номер _____ 7/12910

Паспорт
Паспорт составлен по состоянию на 06.03.2014 ж. жағдайы бойынша жасалған
г.

Директоры
Директор

Байгазиев К.А.

Бөлім бастығы
Начальник отдела

Елеусизов А.К.

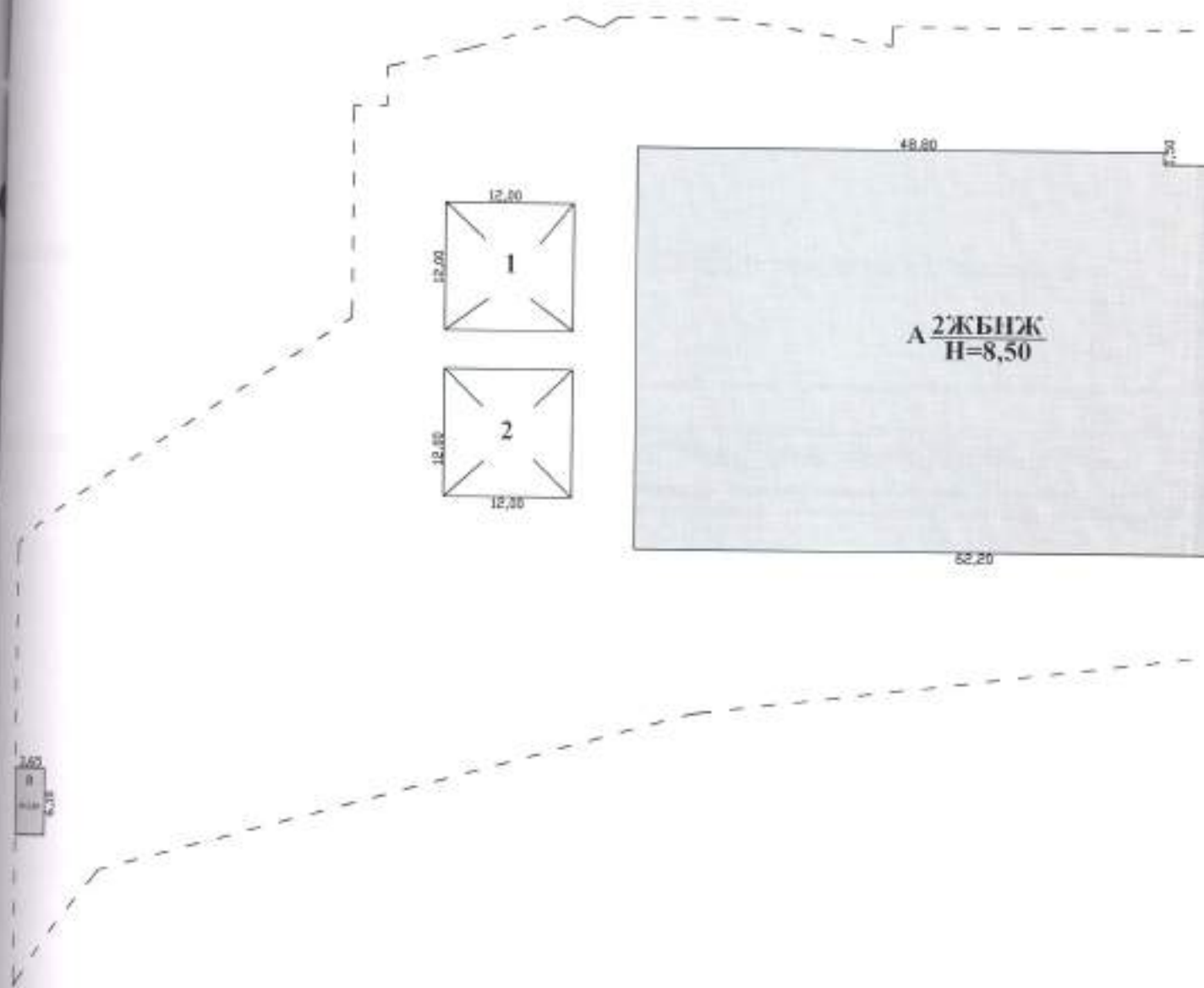
Орындаушы
Исполнитель

Пайзулла М.К.



Жалпы мәліметтер
Общие сведения

Атауы Наименование	Өлшем бірлігі Единицы измер.	Саны, ұзактығы Кол-во, протяженность	Ескертпе Примечание
2	3	4	5
ГИДРОТЕХНИЧЕСКОЕ СООРУЖЕНИЕ - головной шибер			
Водозабор			
Местонахождение		река Малая Алматинка	
Год ввода в эксплуатацию		1974 г.	
Ширина (диаметр)	пог. м.	0,5	
Высота (глубина)	пог. м.	1,3	
Длина	пог. м.	10,9	
- из стальных труб	пог. м.	168,8	
Пропускная способность	м3 сек	0,016	
- из пластиковых труб	м		
Смотровой колодец	шт.		
Распределительная сеть (общая протяженность)			
- из асбестоцементных труб	пог. м.		
- из полиэтиленовых труб	пог. м.		
- из стальных труб	пог. м.		
- из чугунных труб	пог. м.		
Прочие устройства			
Вентиль d-	шт.		
Водопроводный ввод	шт.		
Водоразборная колонка	шт.		
Гидрант	шт.		
Задвижка (d400 Ру 10кгс/см2)	шт.		
Кран d-	шт.		
ПВХ	шт.		
Питьевой фонтанчик	шт.		
Смотровой колодец	шт.		
Стальной футляр	шт.		
Спажница	м		



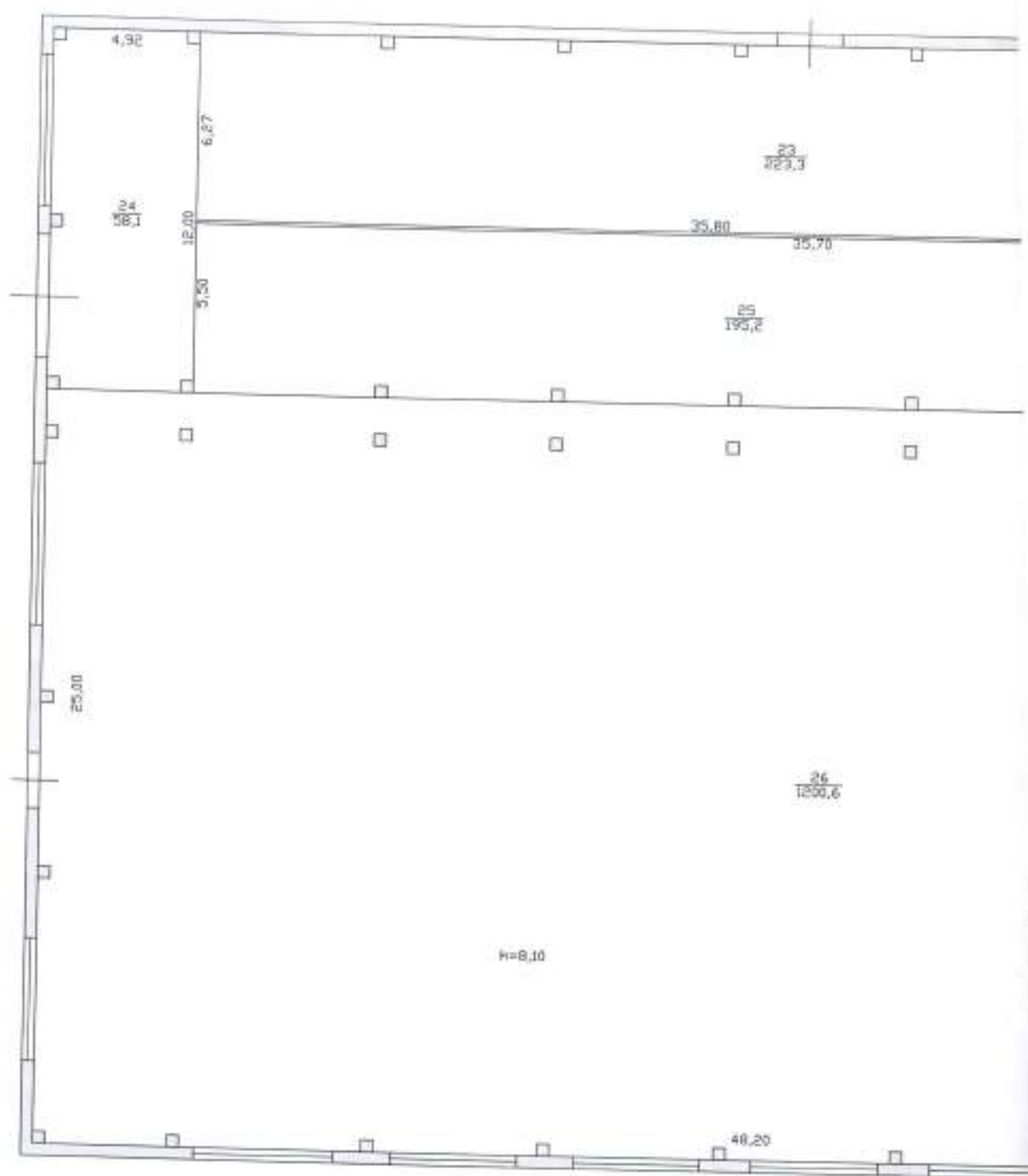
подвал лит "А"

35,70

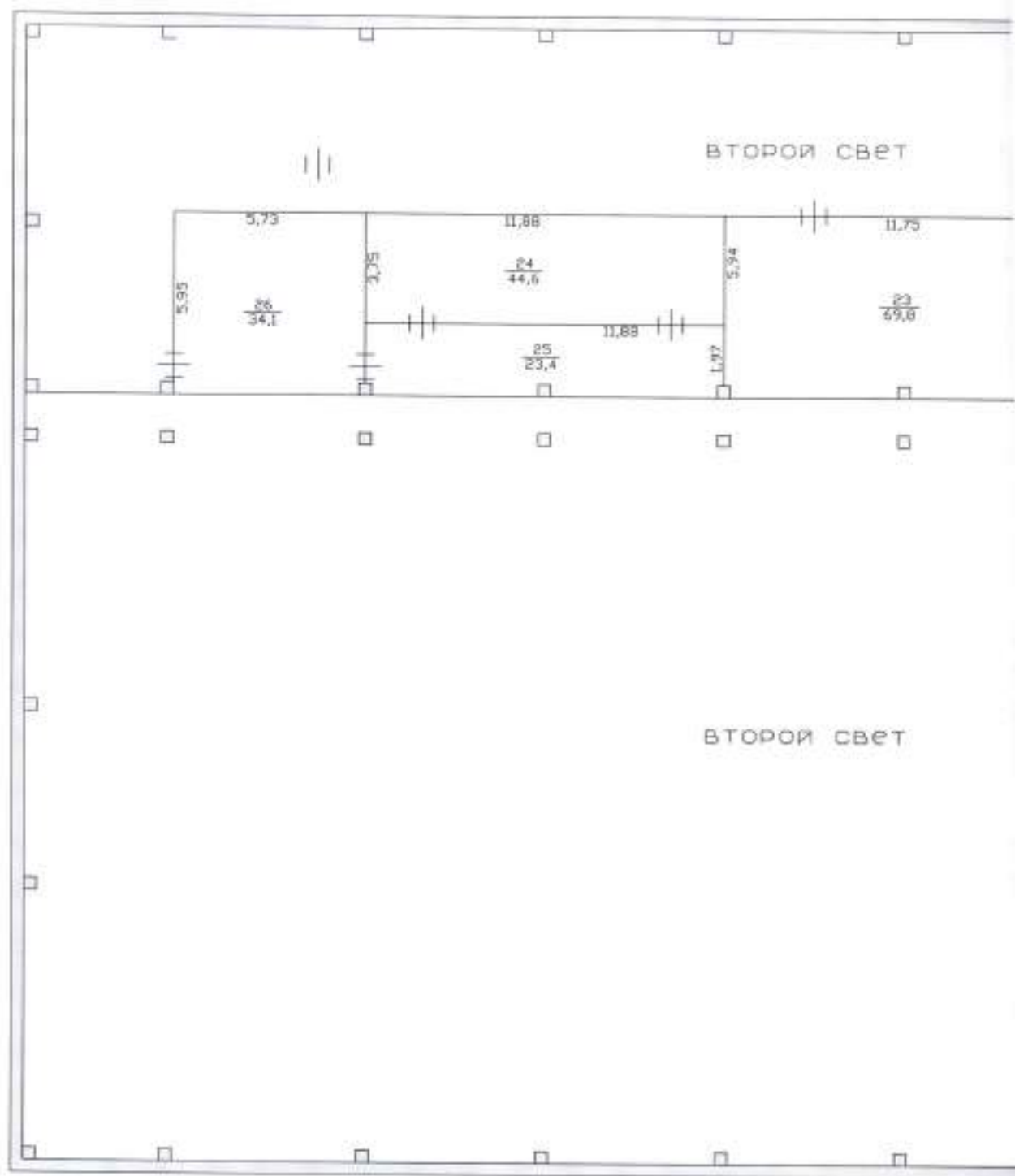
196,7

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӘДІЛЕТ МІНІСТРЛІГІ			
ІРКІЗ ЖӘНЕ ҚҰҚАҚТЫҚ ҚОҢЕС КӨРСЕТУ КОМПЕТЕТІ			
АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ БОЯНША ЖЫЛЖЫМАЛТЫМ МҮДІС			
ЖӨНІНДЕТІ ОРТАЛЫҚ РМХ			
ӘР ҚАБАТТЫҢ ЖОСПАРЫ			
Түркі жері	Аумағы	Р 584	көлемі
№ 584	жр.	пәтер	жүйесі
Масштабы	1:100		
Сызықтары	Найрузов Н.К.		
Бетіні Бастығы	Алимов А.К.		
Сызықтарын күні	03	20	19

1 этаж лит. "А"



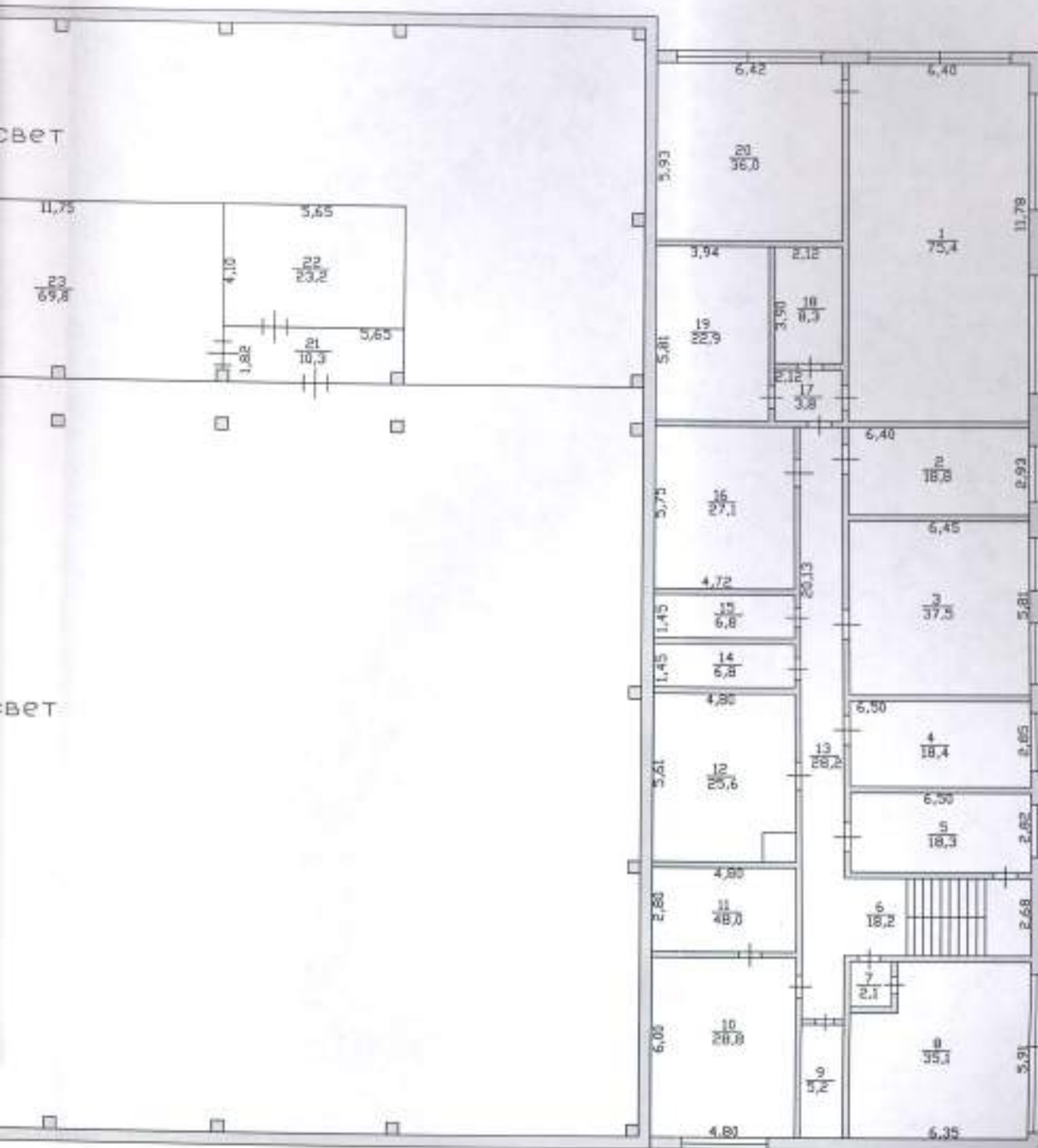
2 этаж лит. "А"



"А"

СВЕТ

СВЕТ



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АРХИТЕКТУРА ЖӘНЕ ҚҰРАСТЫРУ ИС-СІПЕСІ КОМИТЕТІ
АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ БІЛІМДІК ЖАҒДАЙДЫҢ МҮДІРІ
ЖАҒДАЙДЫҢ ОРТАЛЫҚ РИСУ

ОБ'ЕКТТІҢ ЖОСПАРЫ

Түрлері: *Түрлері* *мәселі*

№: *504* *мәселі* *мәселі*

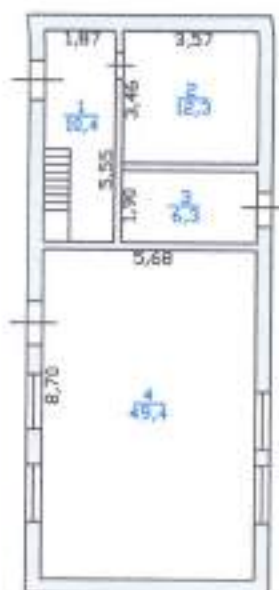
Масштабы: *1:100* *мәселі* *мәселі*

Орналасуы: *Ташкент қаласы* *мәселі* *мәселі*

Баспа (жарық): *Алматы* *мәселі* *мәселі*

Орналасуы: *Алматы* *мәселі* *мәселі*

1 этаж лит. "Б"



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӘДІЛЕТ МІНИСТРЛІГІ			
ТІРБЕУ ЖӘНЕ ҚАҒАТЫҢҒА ҚИМСІЗ КӨРСЕТІСІЗ КОМИТЕТІ			
ІАДНАТЫ ҚАРАСЫ БОЙНША ЖЫҒЫНМАЛЫҚ МҮДІС			
КОМИТЕТІ ОҚТАЛУЫ РИД			
33 ҚАБАТТЫҢ ЖОСПАРЫ			
Түрлі еңб.	Терминал	Қазақ	
№ 584	еңб.	Мәжіс	Қазақ
Мәжіс	200	Қазақ	
Оқырған	Қауірмені Н. К.	Қазақ	
Білім бастығы	Емүсәліев А. К.	Қазақ	
Оқырған күні	06 03 20 14	Қазақ	

2 этаж лит. "Б"



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӘДІЛЕТ МИНИСТРЛІГІ			
ТҮРКІЙ МІНІСТЕРЛІК АРНАУЫН АНЫҚТАУ КОМПЛЕКСІ			
АДВАТТЫ ҚАЛАСЫ БОРЫНДА ЖҮЛКІНДІЛІК ШҮЛГІ			
ЖҮЛКІНДІЛІК ОРТАЛЫҚ РМБ			
2-КАБАТТЫҢ ЖОСПАРЫ			
Түсірілген күні:	Терминді		жыл:
№ 584	үл.	пәтер	жыл:
Масштабы 1:100	Түсірілген		жыл:
Орналасқан:	Қазақстан Республикасы		жыл:
Бастап бастаған:	Сылушев А.К.		жыл:
Орналасқан күні:	26	05	20 14

ИПОЛИИУРОВАИО
ИПОИИУМЕРОВАИО
Ипоио _____ ипоио
ИпоиоИпоио _____ ИпоиоИпоио М.К.
(И.И.О., ипоиоИпоио)
ИпоиоИпоио ИпоиоИпоио _____ ИпоиоИпоио А.К.
(И.И.О., ипоиоИпоио)

М.И.





**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по городу
Алматы" Комитета экологического регулирования и контроля
Министерства экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду**

«26» сентябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "Производственная площадка по адресу ул. Горная,
584", "36000"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду)

Определена категория объекта: IV

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
080940004108

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Алматы

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (г. Алматы, Медеуский, ул. Горная, 584)

Руководитель: БАЙЕДИЛОВ КОНЫСБЕК ЕСКЕНДИРОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«26» сентябрь 2021 года

подпись:



**ГОСУДАРСТВЕННОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА
ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «БАСТАУ» УПРАВЛЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИКИ И КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ГОРОДА АЛМАТЫ**

УЧАСТОК «МЕДЕУ» СУ ТАЗАРТУ БЕКЕТИ

**ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ
РАБОТЫ ФИЛЬТРОВАЛЬНОЙ СТАНЦИИ «МЕДЕУ»
НА РЕКЕ МАЛАЯ АЛМАТИНКА.**

АЛМАТЫ 2015 г.

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «БАСТАУ» УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИКИ
И КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ГОРОДА АЛМАТЫ**

СОГЛАСОВАНО

Руководитель РГУ «Департамент
по защите прав потребителей
города Алматы
агентства Республики Казахстан
по защите прав потребителей»

_____ Е.Е. Дурумбетов
« ____ » _____ 2015г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
Государственного коммунального
предприятия на праве хозяйственного
ведения «Бастау» управления энергетики и
коммунального хозяйства г. Алматы



_____ Н.К. Медеубаев

_____ 2015 г.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ

**РАБОТЫ ФИЛЬТРОВАЛЬНОЙ СТАНЦИИ «МЕДЕУ»
НА РЕКЕ МАЛАЯ АЛМАТИНКА.**

г. Алматы

Содержание

- 1. Общая характеристика сооружений.**
 - 2. Нормы очистки воды, поступающей потребителю.**
 - 3. Количество и характеристика поступающей воды.**
 - 4. Сооружения для обработки воды.**
 - 4.1 Отстойники.
 - 4.2 Фильтры.
 - 4.3 Хлораторная.
 - 4.4 Реагентное хозяйство.
 - 4.5 Насосные станции.
 - 5. Лабораторно-производственный и технологический контроль.**
 - 5.1 Химико-бактериологической контроль.
 - 5.2 Технологический контроль.
 - 6. Инструкция по очистке и дезинфекции резервуаров.**
- Приложения**
- Список используемой литературы**

Введение

Технологический регламент - нормативный документ, определяющий условия эффективной работы очистных сооружений водопровода при фактическом режиме водопотребления и составе поступающих на очистку природных вод.

Технологический регламент разработан на основании проектной документации, фактических данных, а также рекомендаций, методической и нормативной литературы, указанной в приложении.

Технологический регламент содержит требования к качественному составу поверхностных природных вод и воды, используемых для хозяйственно-питьевого назначения, определяет пропускную способность сооружений, необходимый объем лабораторно-производственного контроля, возможные отклонения в работе сооружений и способы устранения неполадок.

Все данные поверочных расчетов, технологических наблюдений и замеров, анализов на этапах очистки систематизированы и занесены в технологические карты и графики, на основании которых необходимо вести эксплуатацию каждого сооружения и оборудования. Эксплуатационный персонал очистных сооружений водопровода обязан обеспечить оптимальный режим работы в соответствии с технологическими картами, должностными инструкциями и правилами, а также требованиями настоящего регламента.

1.ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СООРУЖЕНИЙ

1.1.Очистные сооружения водопровода расположены в урочище «Медеу» южнее города Алматы.

1.2.Проектная производительность сооружений 24тыс.м³/сут.

1.3.Организация - проектировщик расширения очистных сооружений водопровода - ГПИ «Казводоканалпроект»;

1.4.Состав сооружений.

Таблица № 1

№	Наименование сооружений	Основные размеры	Кол-во	Примечания
1	Смеситель	H=5м Д=2,6м	2	открытого типа стальные, конические
2	Горизонтальный отстойник	L=40м В=4.5 х 2 м	1	2-х секционный с камерой реакции
3	Фильтр скорый	Д=3,3м Н=4.6м	14	стальной большого гидравлического сопротивления
4	Насосная станция	2 насоса 3к-6 1 насос 4к-6		в здании фильтровальной станции
5	Хлораторная	L=18м В=6м		в отдельно стоящем кирпичном здании
6	Резервуар ж/бетонный	V=500 м ³	3	1 – промывной воды 2 - РЧВ

Характеристика установленного оборудования

Таблица №2

Тип, марка	Место установки	Характеристика основных узлов					Число агрегатов	
		Электродвигатель		Производитель- Q м³/час	Другие характеристи- Н м ВОД.ст.	рабочих	резервных	
		тип, марка	Мощность, кВт					
1	2	3	4	5	6	7	8	
К 90/65	Фильтровальная станция. для подачи в напорный водовод	4A225M2Y3, асинхронный п=2950об/мин	55	90	60	2		
К 45/55	-	4AMx160S2, п=2910об/мин	22	50	45	1		
К 45/55	-	BAO-52-2Y2, п=2920об/мин	22	50	45	1		
CS65-160B	Фильтровальная станция, система отопления	п=2900об/мин	11	160	20	2		

1	2	3	4	5	6	7	8
ЗКМ6А	Радиальный отстойник (для промывки отстойника)	4А-160С2, п=2920об/мин	15	45	55	1	
ССС30-	для перекачки промывной воды.	п= 1450об/мин	22	290	18	1	2
Воздуходу- вка ГРМК-4	Для растворения и перемешивания хлорного железа	п=980 об/мин	40 кВт		21	1	1

1.5. Краткое описание схемы очистки воды

Источником водоснабжения очистных сооружений является горная река Малая Алматинка и река Ким-Асар.

Рис 1-2. Исходная вода для предварительной очистки поступает в радиальный отстойник, объемом 11 тыс. м³, в котором происходит частичное осаждение взвешенных частиц. Один раз в год (осенью) во время промывок производится полное опорожнение отстойника с последующей дезинфекцией.

После предварительной очистки вода направляется для дальнейшей обработки на фильтровальную станцию, где в первую очередь поступает в смесители открытого типа. В них исходная вода равномерно перемешивается с коагулянтom и затем поступает в камеру хлопьеобразования. Время движения воды от смесителей до камеры хлопьеобразования составляет 20-25 секунд при скорости движения воды в трубопроводе 0,9-1,0 м/с. В целях предотвращения развития роста микробной флоры в смесители подается хлорная вода (предварительное хлорирование).

Далее вода направляется в горизонтальный отстойник. Время нахождения воды в горизонтальном отстойнике составляет 30-35 минут. Удаление осадка производится при помощи сборной системы из перфорированных труб в течении 20 минут ежесменно. Дно отстойника выполнено призматически с углом наклона 45°.

Осветленный слой собирается в сборный дренаж и поступает на скорые фильтры. Пройдя очистку, с остаточной мутностью не более 1,5 мг/дм³ вода хлорируется и подается в РЧВ (2 резервуара по 500 м³). Продолжительность контакта воды с гипохлоритом натрия составляет 30 минут.

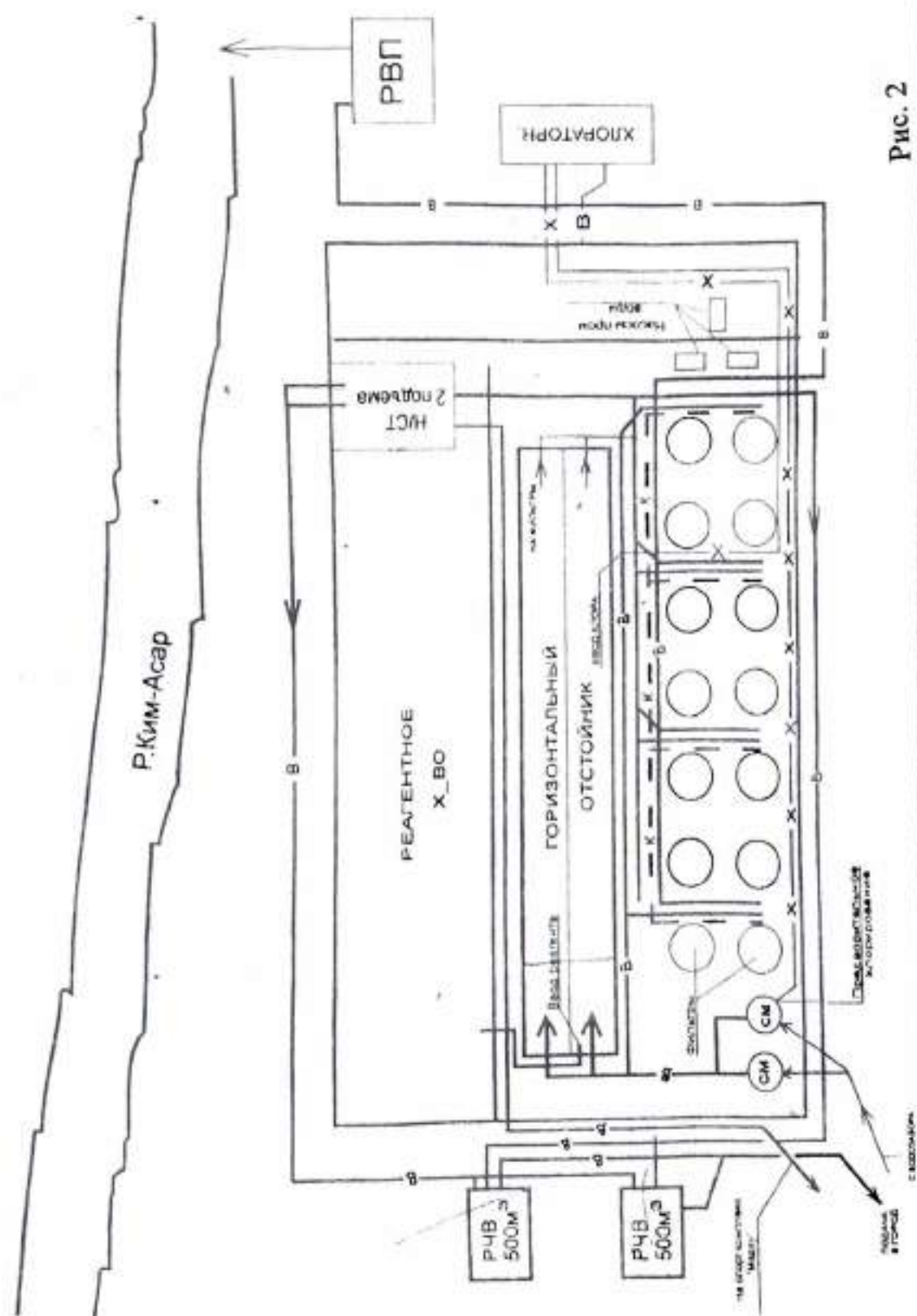


Рис. 2

Очищенная и обеззараженная вода самотеком подается в магистральный водовод $D=400$ мм. Объекты урочища «Медеу» обеспечиваются водой из напорной сети $D=300$ мм, подача которой создается насосами ($H=6.0$ кгс/см² $Q=45-90$ м³ час).

2.НОРМЫ ОЧИСТКИ ПРИРОДНЫХ ВОД НА СООРУЖЕНИЯХ

Требования к качеству воды, подаваемой для хозяйственно-питьевых нужд населения, установлены санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденные приказом министра национальной экономики РК от 16 марта 2015 года № 209 и ГОСТом 2874-82 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством», установлены согласно нормативных документов Республики Казахстан, принятых к действию на данный период времени.

3.КОЛИЧЕСТВО И ХАРАКТЕРИСТИКА ПОСТУПАЮЩИХ ПРИРОДНЫХ ВОД

3.1.Количество поступающей воды.

3.1.1.Фактическое количество поступающей на сооружения

воды 23326 м³/сут.

3.1.2.Тип водоизмерительного устройства для замера воды - расходомеры типа УРСВ «Взлет».

3.1.3. Поступление воды по часам суток и по месяцам года - неравномерное.

3.2.Количественный состав поступающих природных вод.

3.2.1. Характеристика воды, поступающей на фильтровальную станцию «Медеу», для последующей обработки. Таблица 3.

3.2.2. График зависимости мутности воды поступающей на фильтровальную станцию «Медеу» для последующей обработки. Рис 3.

3.2.3. График зависимости водородного показателя воды поступающей на фильтровальную станцию «Медеу» для последующей обработки. Рис 4.

3.2.4. График зависимости цветности воды поступающей на фильтровальную станцию «Медеу» для последующей обработки. Рис 5.

3.2.5. График зависимости общей жесткости воды поступающей на фильтровальную станцию «Медеу» для последующей обработки. Рис 6.

3.2.6. Предельно допустимые концентрации веществ в поступающей воде. Таблица 4.

Сводная таблица количественного состава природных вод по основным показателям, поступающих на фильтровальную станцию «Медеу» за 2014 г.

Таблица 3

Месяцы	Мутность, мг/дм ³	Водородный показатель, pH	Общая жест- кость, моль/м ³	Цветность, град.
Январь	0,97-1,46	7,68-7,98	1,3	0-5
Февраль	0,97-1,54	7,78-8,01	1,4	0-15
Март	0,98-82,9	7,42-7,95	1,3	0-15
Апрель	0,49-200,0	7,74-8,04	1,14	5-20
Май	1,46-35,1	7,66-8,37	1,1	5-20
Июнь	1,46-5,9	7,96-8,15	1,0	5-15
Июль	1,47-8,82	7,7-8,18	1,0	5-15
Август	1,18-4,9	7,82-8,16	1,0	0-10
Сентябрь	1,13-1,47	7,47-7,95	1,2	5
Октябрь	1,11-1,42	7,4-7,92	1,2	0-5
Ноябрь	1,06-3,03	7,44-8,02	1,2	0-5
Декабрь	1,14-1,35	7,46-8,12	1,3	0-5

График мутности воды

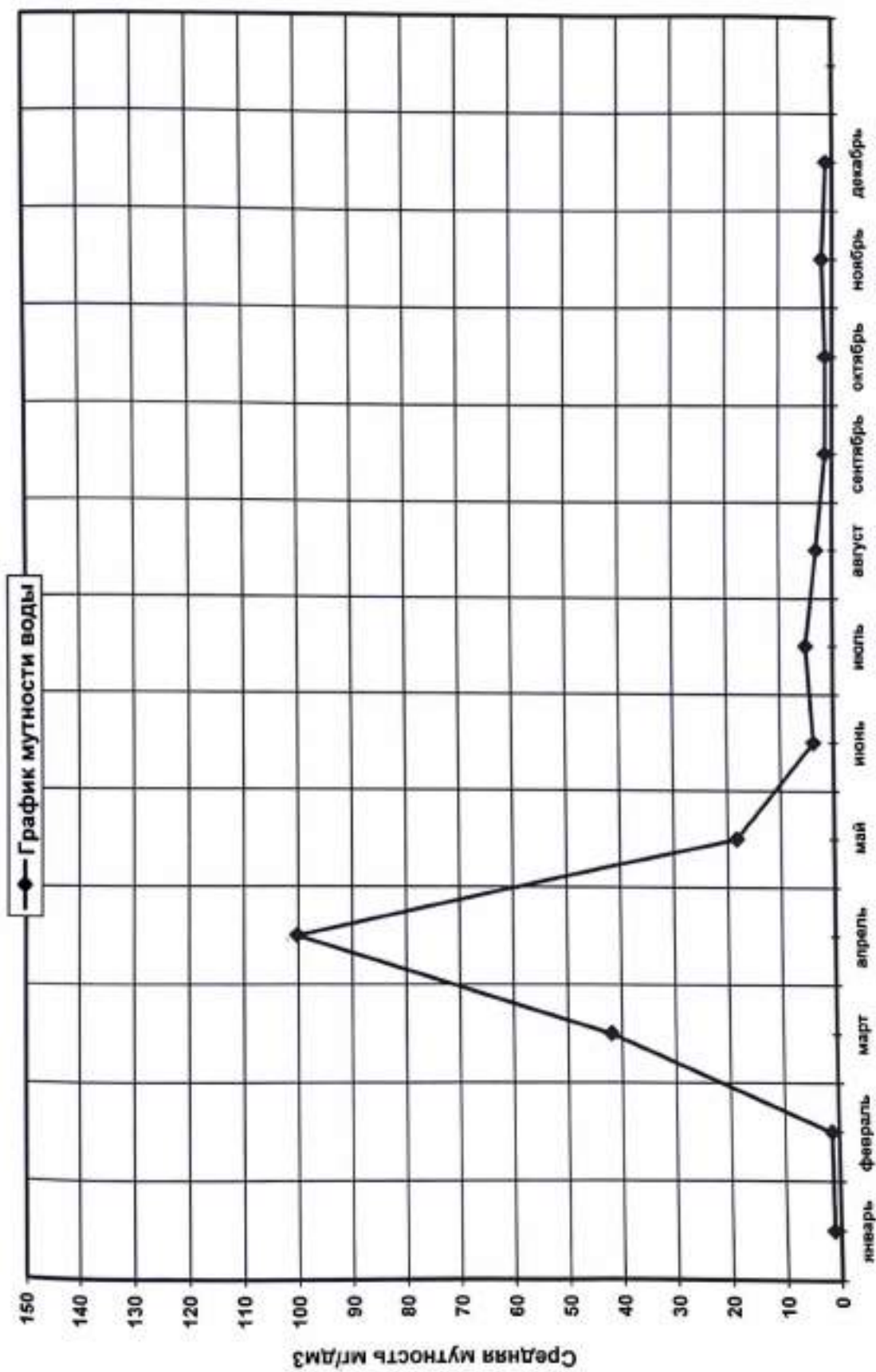


Рис. 3

График водородного показателя

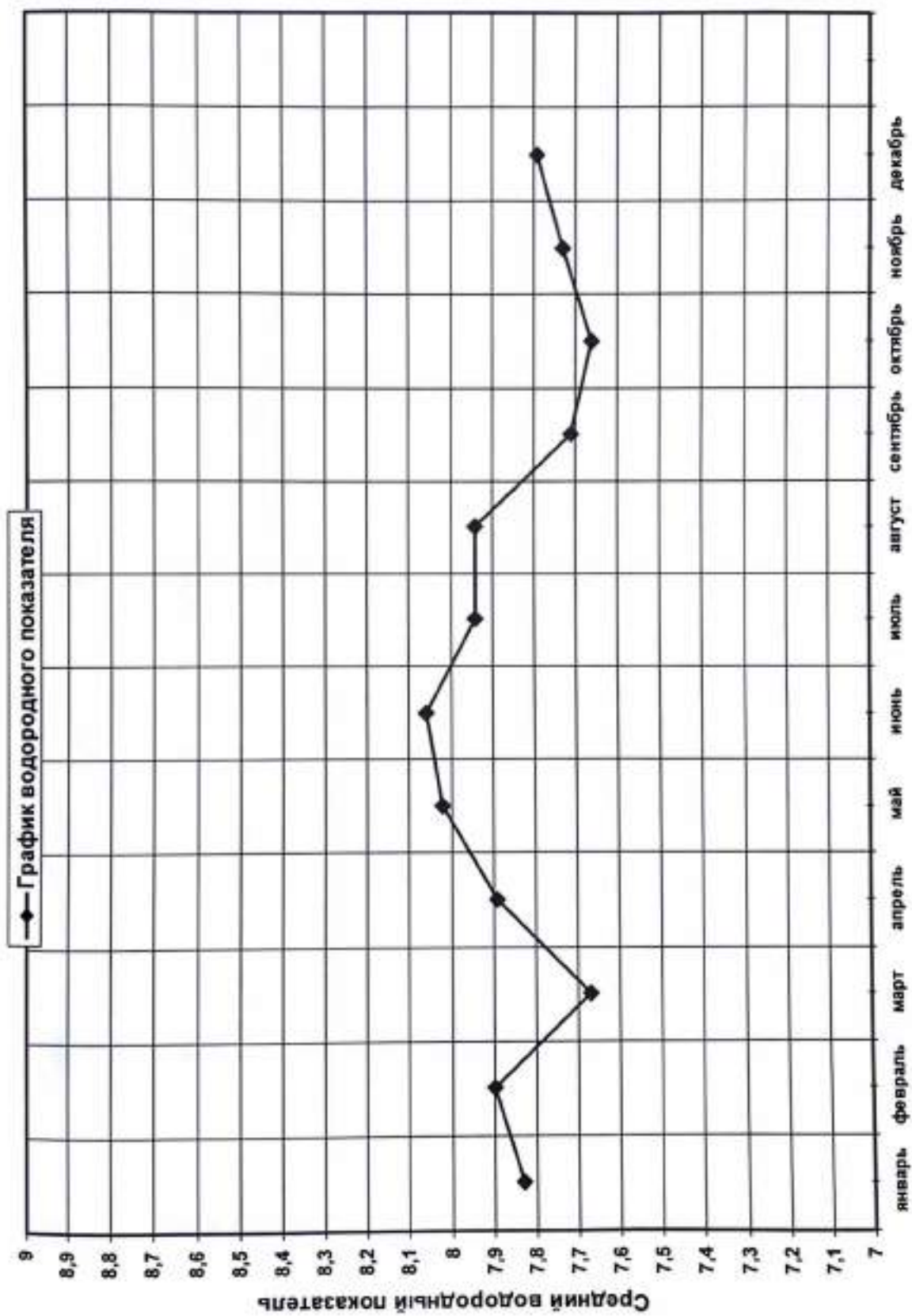


График цветности

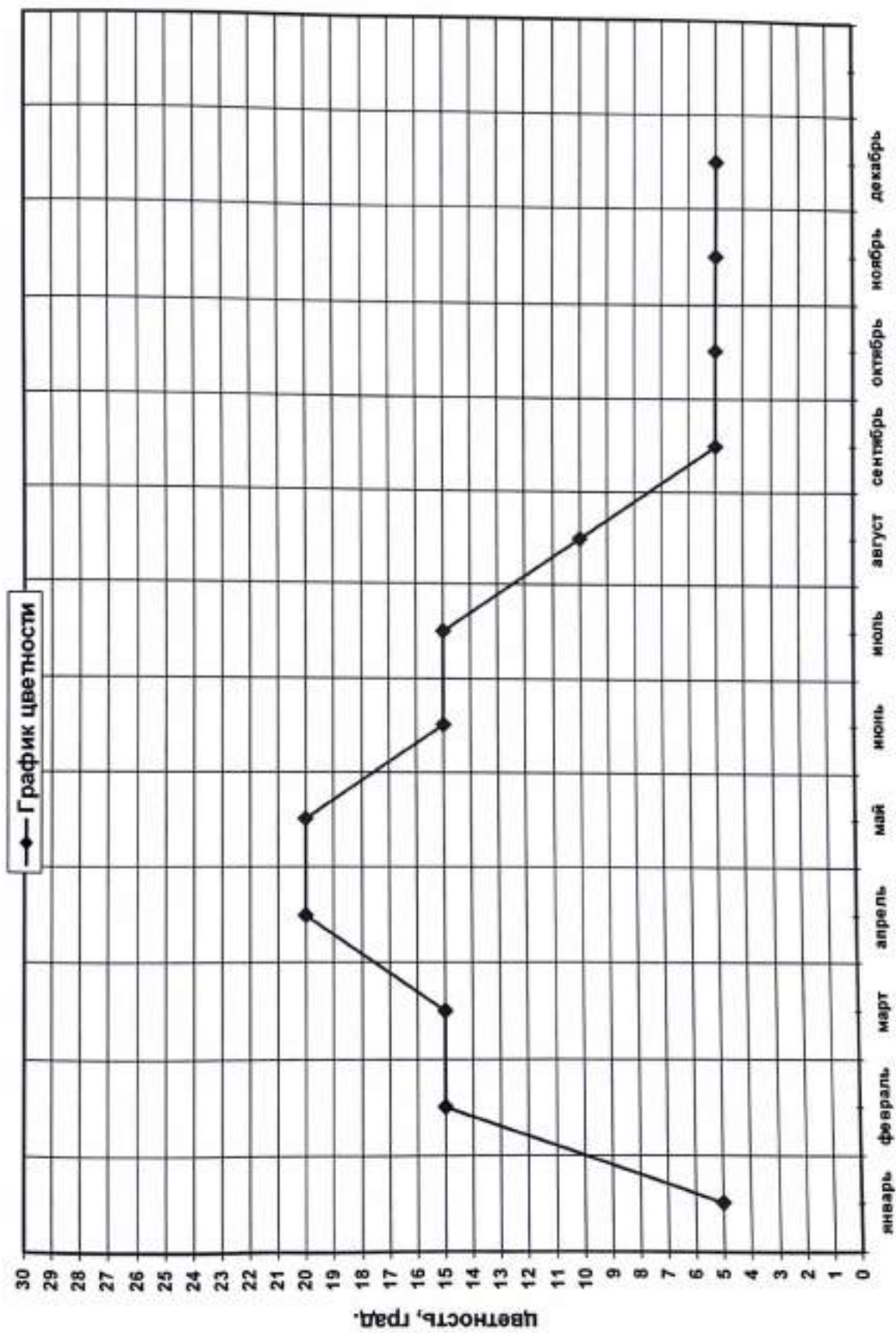


График общей жёсткости

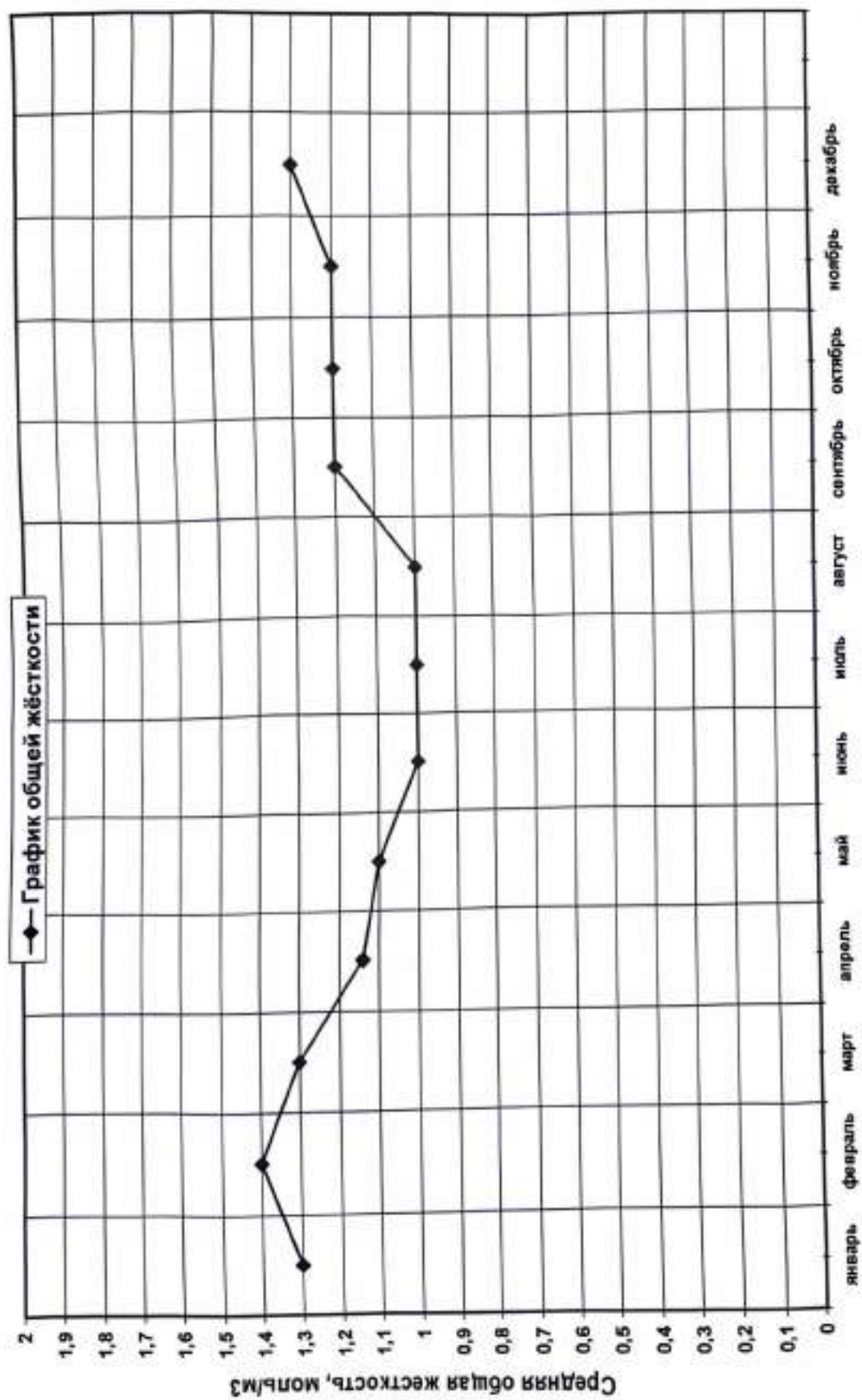


Рис. 6

Предельно-допустимые концентрации в поступающей воде

Таблица 4

№ п/п	перечень определяемых ингредиентов	П Д К не более
1	температура , град С	
2	мутность , мг/дм ³	1500
3	цветность , градус	120
4	водородный показатель (рН)	6,50-8,50
5	характер и интенсивность запаха при 20 ⁰	3
6	характер и интенсивность запаха при 60 ⁰	3
7	характер и интенсивность привкуса	2
8	АПАВ, мг/дм ³	0,5
9	алюминий , мг/дм ³	0,5
10	аммоний, (по азоту) мг/дм ³	2,0
11	бериллий, мг/дм ³	0,0002
12	бор , мг/дм ³	0,5
13	кадмий , мг/дм ³	0,001
14	медь мг/дм ³	1,0
15	молибден мг/дм ³	0,25
16	марганец, мг/дм ³	0,1
17	никель , мг/дм ³	0,1
18	нитраты , мг/дм ³	45,0
19	нитриты мг/дм ³	3,0
20	общая жесткость, моль/м ³	7,0
21	общ. железо, мг/дм ³	0,3
22	окисляемость , мг/дм ³	15,0
23	свинец , мг/дм ³	0,03
24	селен , мг/дм ³	0,01
25	сульфаты, мг/дм ³	500,0
26	сухой остаток, мг/дм ³	1000,0
27	фтор , мг/дм ³	1,2
28	хлориды, мг/дм ³	350,0
29	хром , мг/дм ³	0,05
30	колифаги БОЕ/дм ³	100
31	цисты лямблии в 25 дм ³	отс
32	споры сульфитред. клостридии в 20 мл	-
33	общее микробное число	-
34	Число лактозоположительных кишечных палочек в 1 дм ³ воды (ЛКП), не более	10000

4. СООРУЖЕНИЯ ДЛЯ ОБРАБОТКИ ВОДЫ

4.1. Отстойники.

4.1.1. Назначение: Удаление из воды взвешенных веществ, способных под действием собственной силы тяжести или вводимых дополнительных реагентов выпадать в осадок.

4.1.2. Описание технологического процесса. На скорость движения частиц взвеси, осаждающихся в неподвижной жидкости под действием силы тяжести, влияют: форма и размер частиц, их плотность, коэффициент сопротивления жидкости движению частиц. На процесс оседания влияют и другие факторы: реакция среды pH, колебание температуры поступающей массы воды, неравномерность притока, наличие струйных явлений и завихрений при движении воды в отстойниках.

Все взвешенные вещества методом осаждения изъять из воды полностью невозможно, часть взвеси имеет плотность, равную плотности воды, - не оседает и не всплывает. Поэтому вода после отстойников направляется на дальнейшую обработку.

4.1.3. Техническая характеристика отстойников.

1. Радиальный отстойник. Рис.7

Тип отстойника - радиальный

Диаметр отстойника 56 м;

Гидравлическая глубина: 8,2 м;

Высота зоны отстаивания : 6,0 м;

Высота зоны осадка: 2,2 м;

Количество отстойников - 1 шт;

Объем проточной зоны отстойника - 10000 м³;

Объем зоны осадка отстойника - 300-350 м³;

Диаметр подводящего трубопровода - 2 x 400 мм;

Диаметры отводящих трубопроводов - 1- 400мм;

Время прохождения воды через отстойник - 30 мин (аварийный);

Промывка отстойника производится : 1 раз в год (осень).

Поверочный расчет.

1. Требуемая площадь радиальных отстойников F_{po} (при мутности заданной по проекту 150 мг/л) , определяется по формуле:

$$F_{po} = 0,2(q/U_0)^{1,07} + f, \text{ где}$$

q - расчетный расход воды, 800 м³/час;

U_0 - скорость выпадения взвеси, мм/с, принимается по таблице 9.4 с учетом п. 9,2,10,4 СНиП РК 4.01-02-2009; 0,52 мм/сек ;

f - площадь вихревой зоны радиального отстойника, радиус которой принимается на 1 м больше радиуса распределительного устройства отстойника 12,52 м² .

$$F_{po} = 0,2 (800/0,52)^{1,07} + 12,52 = 527 \text{ м}^2$$

2. Фактическая площадь отстойника $F = 2462 \text{ м}^2$.

2. Горизонтальный отстойник. Рис. 8

Тип отстойника - горизонтальный со встроенной камерой хлопьеобразования.

Размеры в плане: 10 x 42 м;

Размеры в плане камеры хлопьеобразования: 10 x 5 м (2 секции 5x5 м);

Гидравлическая глубина 5,2 м;

Высота зоны осаждения - 2.5 м;

Количество отстойников - 1 шт (2 секции по 4.5м);

Объем зоны осадка - 400 м³;

Объем проточной зоны - 1100м³;

Диаметр проводящего трубопровода - 600 мм;

Диаметр отводящего трубопровода - 600 мм:

Способ удаления осадка: механический с помощью брандспойтов.

Поверочный расчет.

1. Требуемая площадь горизонтальных отстойников $F_{го}$ (при мутности, заданной по проекту 150 мг/л), определяется по формуле:

$$F_{го} = b \cdot q / 3,6 \cdot U_0, \text{ где}$$

q - расчетный расход воды, 972 м³/ час;

U_0 - скорость выпадения взвеси, мм/с, принимается по таблице 9.4 с учетом п. 9.2.8 СНиП РК 4.01-02-2009, 0,52 мм/сек ;

b -коэффициент объемного использования отстойников принимается равным, 1,3;

$$F_{го} = 1,3 \cdot 972 / 3,6 \cdot 0,52 = 675 \text{ м}^2$$

2. Фактическая площадь отстойника с учетом камеры хлопьеобразования и горизонтального отстойника (самод.)

$$F = 423 + 191,5 = 614,5 \text{ м}^2$$

Вывод: пропускная способность горизонтальных отстойников достаточна для очистки фактического расхода воды, поступающей на сооружения.

4.1.4. Технологическая карта режимов работы отстойников.

Таблица № 5

Нагрузка, м ³ /час	Коэффициент использования объема	Продолжитель- ность отстаива- ния, час.	Скорость движения воды
1. Горизонтальный отстойник			
972	1,3	1,3	8 мм/сек
2. Радиальный отстойник			
800	1,3	3,2	10мм/сек

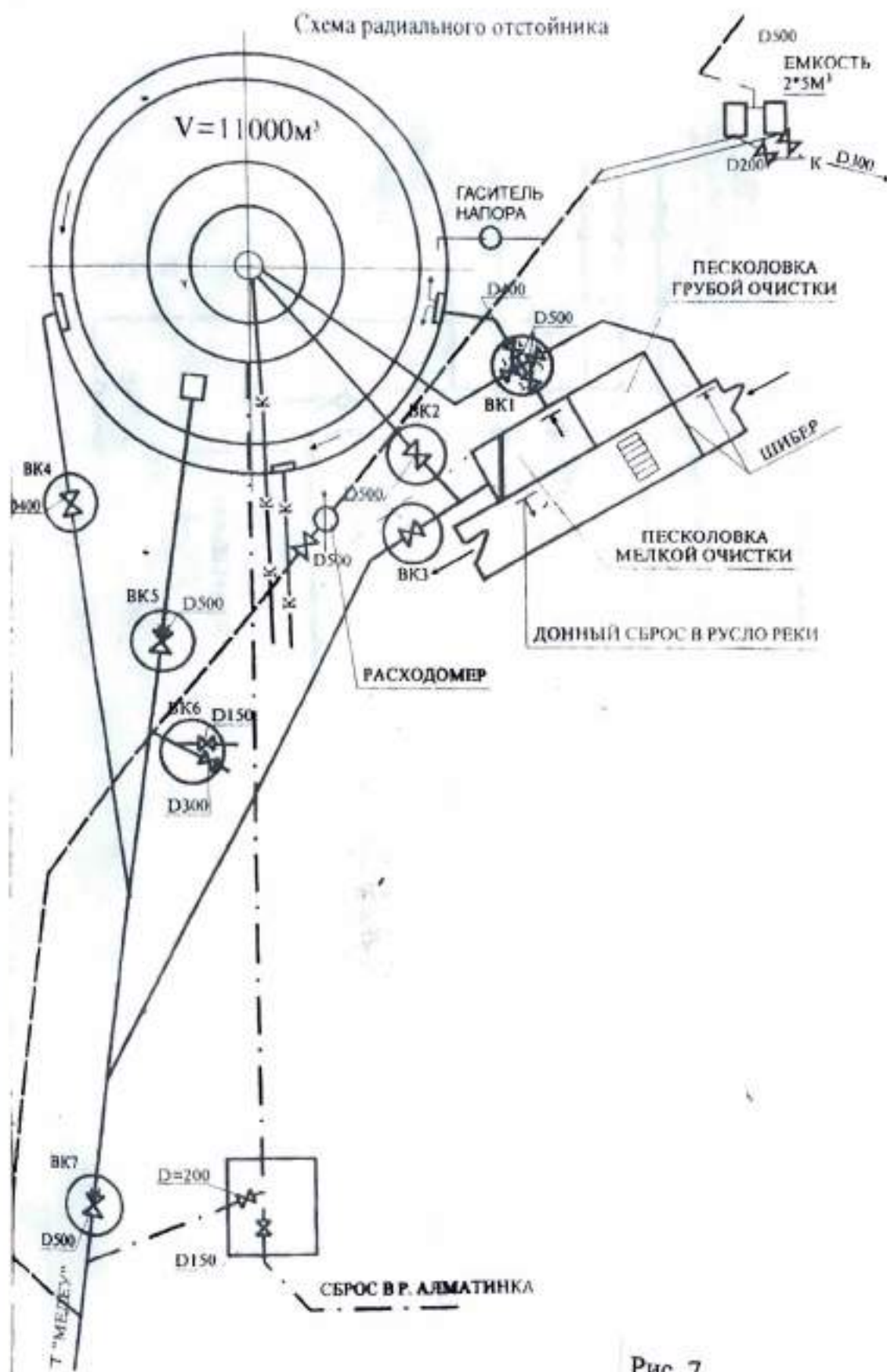


Рис. 7

Горизонтальный отстойник 40 м

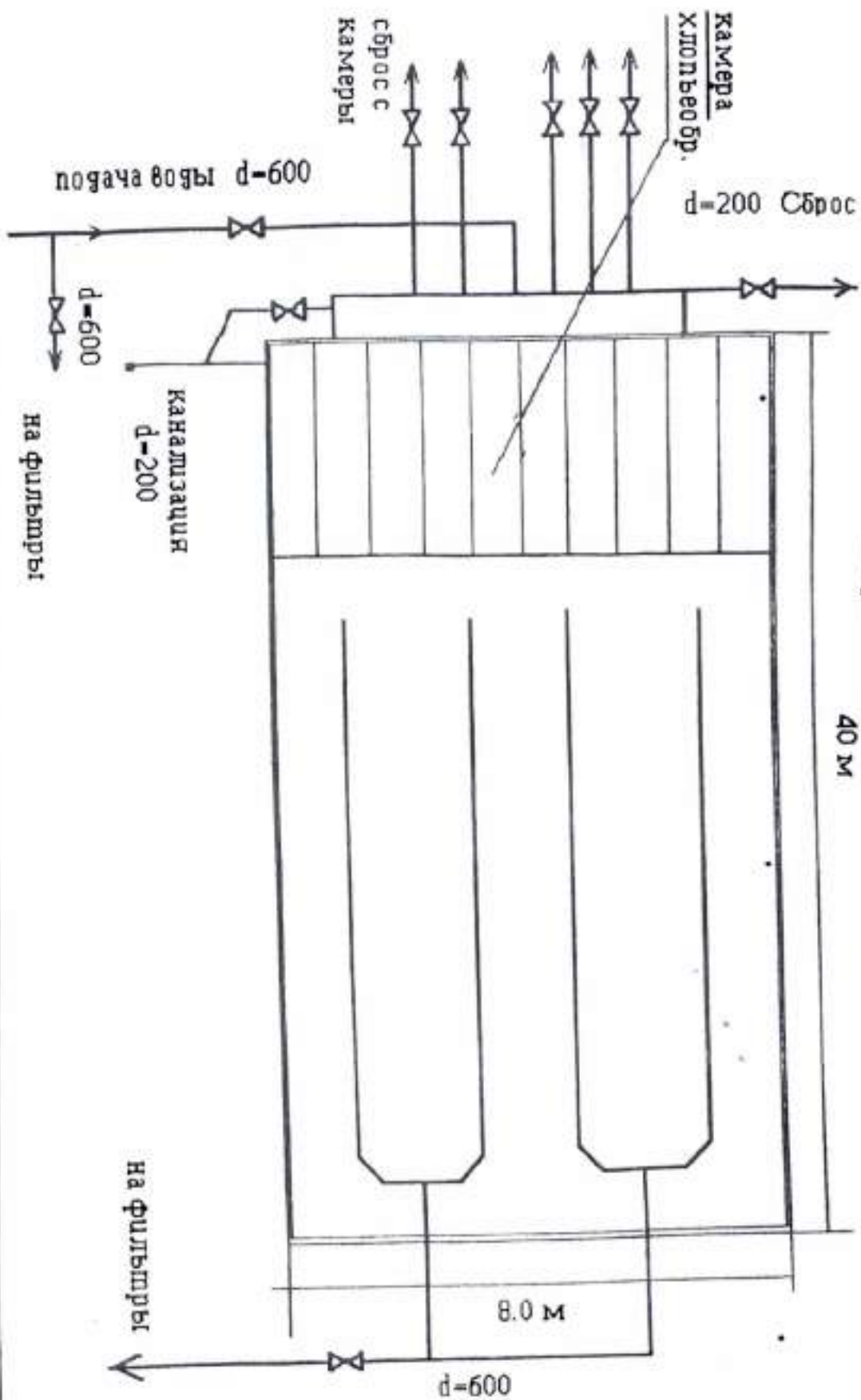


Рис. 8

4.2.Фильтры.

4.2.1.Назначение: удаление из воды взвешенных веществ фильтрованием через слой фильтрующего материала.

Промывку фильтров производят по мере загрязнения (в среднем 2 раза в сутки). Промывка осуществляется обратным током профильтрованной воды, путем подачи ее под напором в дренажную систему. Промывная вода, проходя со скоростью в 7-10 раз превышающей скорость фильтрования, через фильтрующую загрузку снизу вверх, поднимает и взвешивает воду.

4.2.3.Техническая характеристика фильтров. Рис 9.

Тип фильтров - скорые

Размеры в плане - $D=3.3$ м

Глубина фильтров - 4.6 м ;

Количество фильтров -14 шт.;

Скорость фильтрации - $10 \text{ м}^3/\text{ч}$;

Интенсивность промывки - 15 л/с на м^2 ;

Время промывки - 12 мин;

Расход воды на одну промывку - $300-350 \text{ м}^3$ /промывку.;

Дренаж: щелевой большого сопротивления;

Поддерживающий слой - нет

Фильтрующий слой - керамзит дробленый $d_{\text{экв}}=1,8$; возможно применение кварцевого песка.

Высота фильтрующего слоя - 1200-1500 мм

Поверочный расчет.

Требуемая общая площадь фильтров определяется по формуле СНиП РК 4.01-02-2009, п.9.2.11.4 ф.(18).

$$F_{\phi} = Q / (T_{\text{ст}} V_{\text{н}} - n_{\text{пр}} q_{\text{пр}} - n_{\text{пр}} t_{\text{пр}} V_{\text{н}})$$

Q - расчетный расход воды, 23326 м³/сут

$T_{\text{ст}}$ - продолжительность работы станции в течении суток, 24 часа;

$V_{\text{н}}$ - расчетная скорость фильтрования при нормальном режиме, 10 м/час

$n_{\text{пр}}$ - число промывок одного фильтра в сутки при нормальном режиме, два раза в сутки;

$q_{\text{пр}}$ - удельный расход воды на одну промывку одного фильтра 3,5 м;
СНиП РК 4.01-02-2009, п.9.2.11.6

$t_{\text{пр}}$ - время простоя фильтров в связи с промывкой, принимаемое для фильтров, промываемой водой- 0,33 ч СНиП РК 4.01-02-2009, п.9.2.11.3

$$F = 23326 / (24 * 10 - 2 * 3,5 - 2 * 0,33 * 10) = 103 \text{ м}^2$$

Фактическая площадь всех фильтров 120,4 м²

Вывод: Площадь фильтров достаточна для очистки воды, поступающей на сооружения.

Гидравлическая нагрузка м ³ /сут	Концентрация взвешенных веществ до очистки, мг/дм ³	Скорость фильтрации м/час	Интенсивность промывки, л/с на м ²	Расход воды на промывку (на группу фильтров), м ³ /сут
23326	110	10	15	300-350

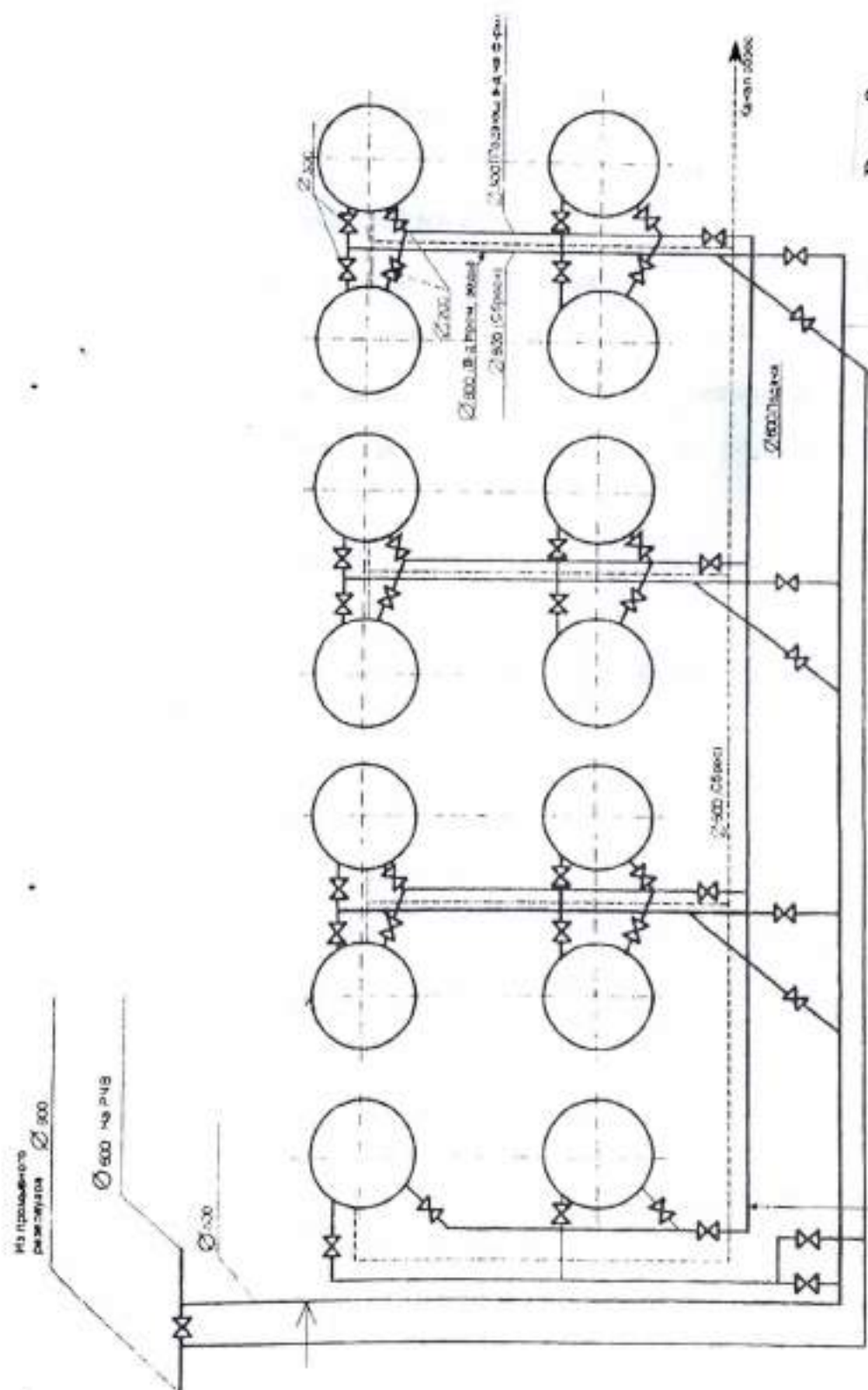


Рис. 9

4.3. Обеззараживание воды гипохлоритом натрия, вырабатываемого в электролизной установке.

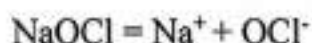
4.3.1. **Назначение:** уничтожение содержащих в воде болезнетворных бактерий, вирусов и микробов.

4.3.2. Описание технологического процесса:

Отстаивание и фильтрование воды значительно уменьшают количество содержащихся в ней микроорганизмов, но не дают полной гарантии безопасного потребления воды населением. Для окончательного удаления микроорганизмов применяют процесс обеззараживания воды - гипохлоритом натрия (NaClO).

NaClO производят на месте путём электролиза из раствора поваренной соли (NaCl).

При введении гипохлорита натрия в воду происходит диссоциация



Получающаяся в результате диссоциации гипохлорита натрия хлорноватистая кислота обладает бактерицидным свойством



Количество активного хлора, необходимого для обеззараживания воды, зависит от хлоропоглащаемости воды, которое определяется количеством болезнетворных бактерий, неорганических и органических веществ способных к окислению.

Так как количество бактерий присутствующих в исходной воде не превышает показание коли-индекса 10 000, то концентрация остаточного активного хлора $0,3-0,5 \text{ мг/дм}^3$, после контакта 30 минут, обеспечивает требования действующих санитарных правил и ГОСТов, предъявляемые к воде по бактериологическим показателям её качества. Схема расположения хлораторного оборудования Фильтровальной станции «Медеу» на Рис. 10.

4.3.3. Технические характеристики электролизной установки

- производительность по активному хлору – до 25 кг/сут.
- удельный расход соли на 1 кг активного хлора – 5 кг.
- продолжительность цикла электролиза - 4 часа.
- концентрация активного хлора в растворе – 7 ± 1 г/л.
- рабочее напряжение на ванне – 25-30 В.
- рабочий ток – 250 А.
- удельный расход электроэнергии на 1 кг. активного хлора – 3,75 кВт/ч.

Проверочный расчет.

Расчетное количество хлора:

$$Q_{cl} = q_{cl} \cdot Q_w \cdot 5$$

где q_{cl} – доза хлора, обеспечивающая количество остаточного хлора в обеззараженной воде 0,3-0,5 мг/л. Из опыта эксплуатации доза хлора равна 0,8 мг/л;

Q_w – фактическое количество поступающей на сооружения воды, 23326 м³/сут;

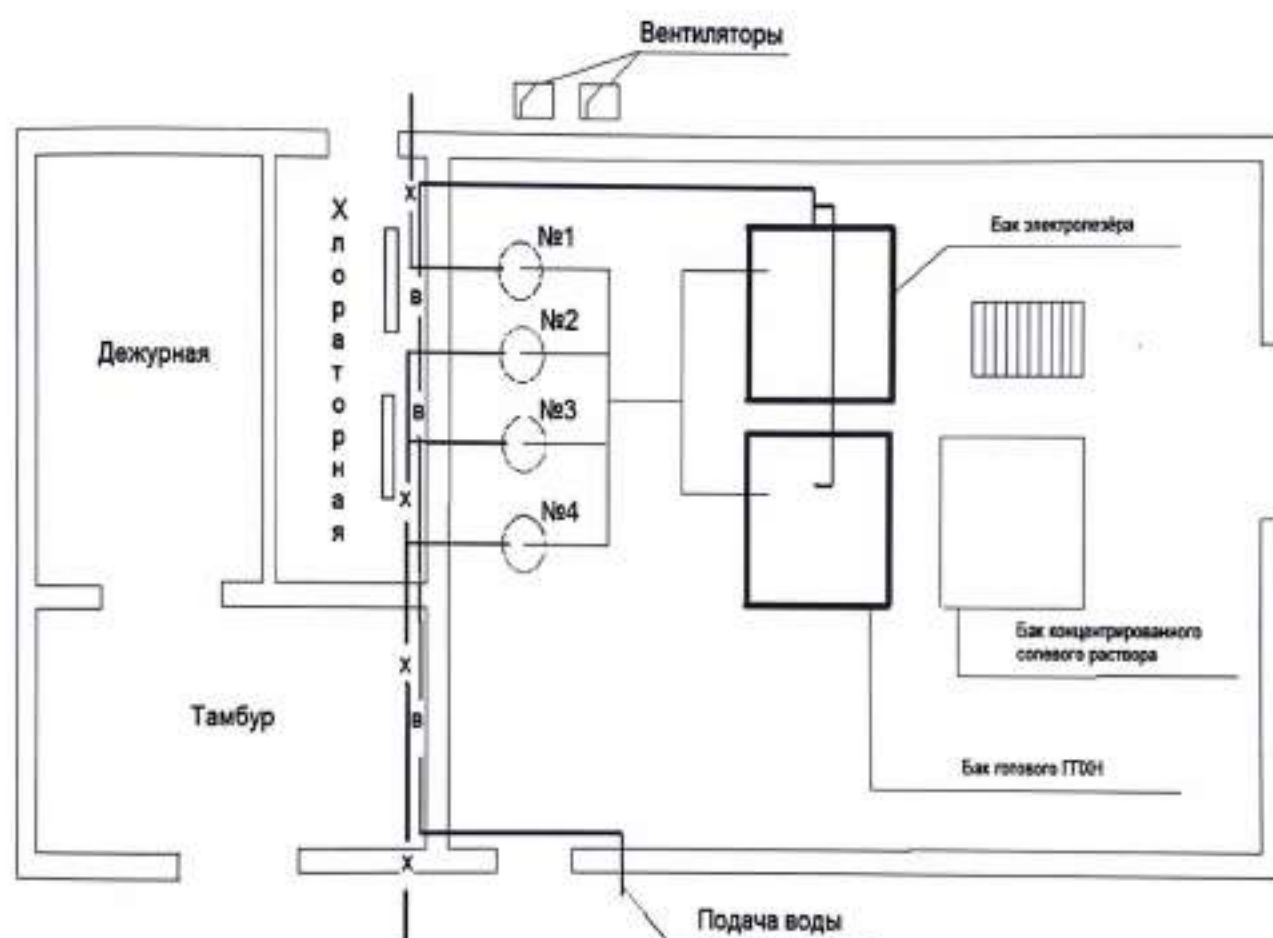
5- количество поваренной соли в граммах, необходимое для получения 1 г хлора активного (согласно проекту на установку электролизного получения гипохлорита натрия ТОО «Мунайхимснаб», г. Алматы, 2008 год.

$$Q_{cl} = 0,8 \cdot 23326 \cdot 5 = 93,3 \text{ кг/сут.}$$

4.3.4. Принцип работы установки основан на электролизе 4% раствора поваренной соли в бездиафрагменном электролизере с целью получения раствора ГПХН для обеззараживания питьевой воды. Электролиз осуществляется на биполярных титановых электродах, подключенных к источнику постоянного тока.

Рис. 11. Технологическая схема установки.

Рис.10. Схема расположения установки по производству гипохлорита натрия на фильтровальной станции «Медеу».

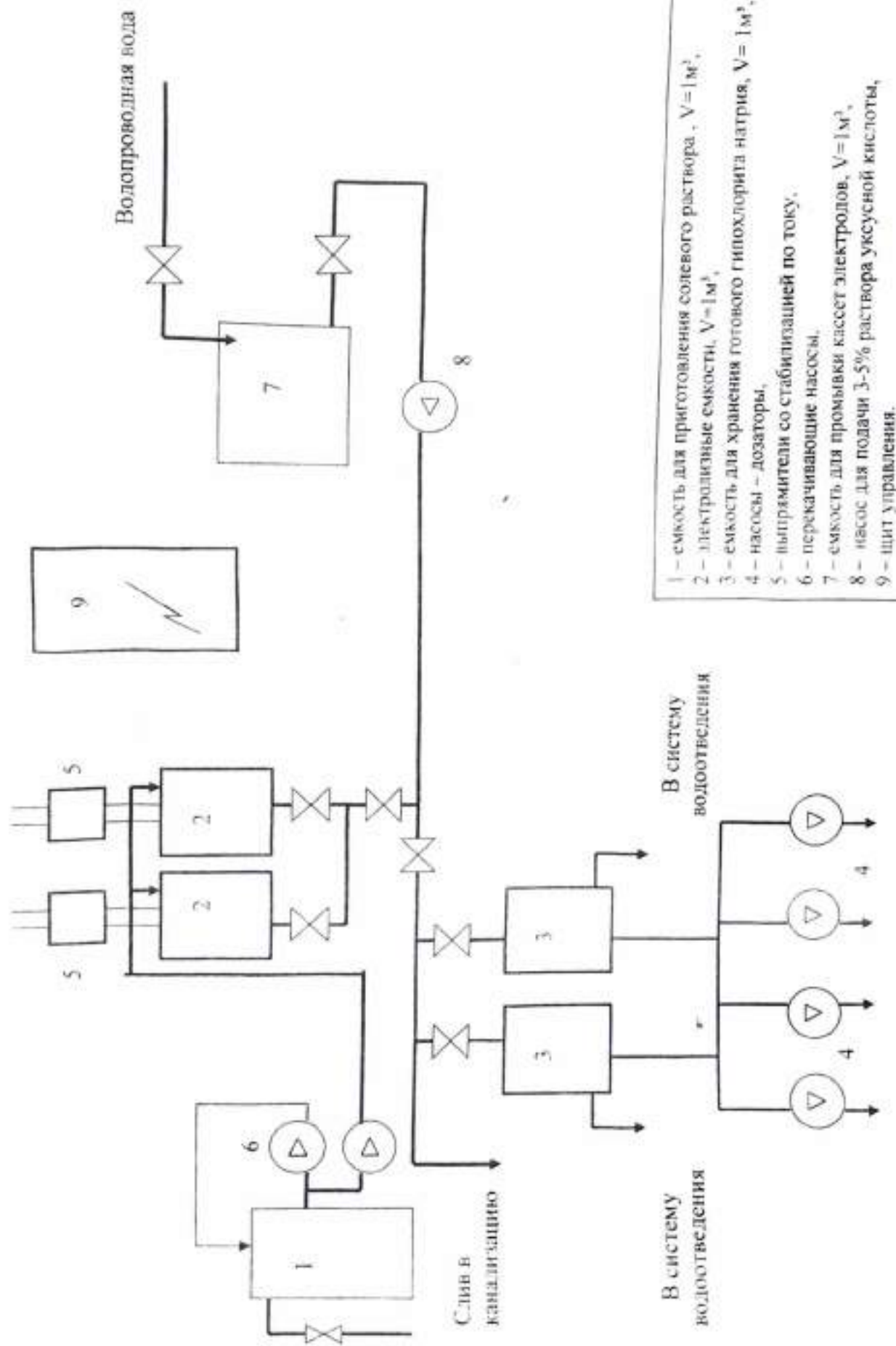


№1 - подача на промывной резервуар

№2- подача на предварительное обеззараживание воды

№3-подача на основное обеззараживание воды

№4-резервный насос



- 1 – емкость для приготовления солевого раствора, $V = 1 \text{ м}^3$,
- 2 – электролизные емкости, $V = 1 \text{ м}^3$,
- 3 – емкость для хранения готового гипохлорита натрия, $V = 1 \text{ м}^3$,
- 4 – насосы – дозаторы,
- 5 – выправители со стабилизацией по току,
- 6 – перекачивающие насосы,
- 7 – емкость для промывки кассет электродов, $V = 1 \text{ м}^3$,
- 8 – насос для подачи 3-5% раствора уксусной кислоты,
- 9 – щит управления.

Технологическая карта режимов работы хлорного хозяйства.

Давление технической воды перед эжекторами	Температура воздуха в помещении хлораторной, °С	Расход соли кг/сут	Концентрация остаточного хлора подаваемой воды, в сеть мг/дм ³	Периодичность продувки хлоропроводов	Примечание
4атм.	18	120-160	0.3-0.5	По мере загрязнения не реже 1 раза в месяц	

4.3.5. Возможные неисправности и методы их устранения.

Неисправность	Причина	Метод устранения
При включении вводного Тумблера на блоке питания индикатор «СЕТЬ» не горит	Обрыв цепи питания.	Восстановить цепь питания.
Индикатор «СЕТЬ» горит, вентилятор не работает	Обрыв цепи питания вентилятора. Вентилятор вышел из строя.	Восстановить цепь питания. Заменить вентилятор.
Нет солевого раствора	Отказал насос Засорились фильтра Не открылся клапан	Перейти на резервный насос Почистить фильтр Посмотреть датчик уровня
Утечка в процессе перемешивания	Открыт кран на слив	Закрыть кран
Не поступает вода в процессе заполнения УПС	Клапан не открылся Нет сетевой воды	Проверить работу клапана Проверить подачу воды
Превышение времени при добавлении воды до отметки «П» полный – нет воды	Давление в трубопроводе понизилось Нет сетевой воды	Проверить давление Проверить подачу воды
Утечка	Открыт кран на слив	Закрыть кран
Переполнение электролизера	Не сработал датчик уровня Не закрылся клапан	Посмотреть датчик уровня Проверить работу клапана
Разогрев рабочего раствора выше норм	Отложение солей жесткости на пластинах электродной кассеты. Износ анодного покрытия пластин кассеты электродной в прямой полярности. Износ анодного покрытия кассеты электродной в обратной полярности.	Промыть электродную кассету согласно п.п. 7.1 настоящего паспорта. Поменять полярность кассеты электродной и доработать 2500 часов в новой полярности. Отдать электродную кассету в ремонт на предприятие – изготовитель или заменить на новую.

4.4.Реагентное хозяйство

4.4.1.Назначение:

хранение и приготовление раствора реагентов, для дозированной подачи в обрабатываемую воду.

4.4.2.Описание технологического процесса.

Для укрупнения мелкодисперсных и коллоидных частиц с целью увеличения скорости их осаждения и способности задерживаться пористыми фильтрующими материалами применяют коагулирование. Коллоидные частицы, обладая эл. зарядом, взаимно отталкиваются, что препятствует их укрупнению. Для устранения этого препятствия в обрабатываемую воду, содержащую обычно отрицательно заряженные коллоидные частицы, вводят коагулянты, образующие положительно заряженные коллоиды. Взаимодействие тех и других коллоидных частиц приводит к нейтрализации их зарядов и образованию более крупных частиц в виде хлопьев. В качестве коагулянта применяют хлорное железо FeCl_3 . Вместе с применением FeCl_3 применяют строительную известь CaO , для подщелачиванию воды и стабилизации pH. Ввод реагентов осуществляется в смесителе. Рис.12.

В помещении реагентного хозяйства Рис.13- расположены два железобетонных бака ёмкостью 9 м³ каждая. В работе находится, выполняя функции и растворного, и расходного. Раствор коагулянта при помощи эжектора подается на смесители. Для барбатирования раствора коагулянта установлены воздуходувки ВАО-82-6.

Расчетные дозы реагентов устанавливаются для различных периодов года, в зависимости от качества исходной воды и указаны в СНиП РК 4.01.02-2009 п.9.2.3.4.

4.4.3. Техническая характеристика.

Размеры помещений реагентного хозяйства:

- вместимость склада хлорного железа - 5 тонн;

Тара для хлорного железа - барабаны по 80-130 кг (заводская упаковка)

Поверочный расчет.

Необходимое количество реагентов на год определяется по формуле:

$$X = m * d * V * 100 / 1000 * C$$

где: X - количество коагулянта, необходимое для обработки воды;

V- количество суток , 40 дней

m - количество обрабатываемой воды, 23326 м³/сут ;

C- содержание активного вещества в коагулянте, 96,52 %;

d- доза коагулянта, 25 мг/л ;

1000- перерасчет граммов в килограммы.

100- переводной коэффициент.

Хлорное железо.

$$X = 23326 * 25 * 40 * 100 / 1000 * 96,52 = 24,2 \text{ т}$$

Строительная известь.

C - содержание активного вещества 45 %

d - доза коагулянта, 12,3 мг/л,

1000 000 – коэффициент перерасчета граммов в тонны

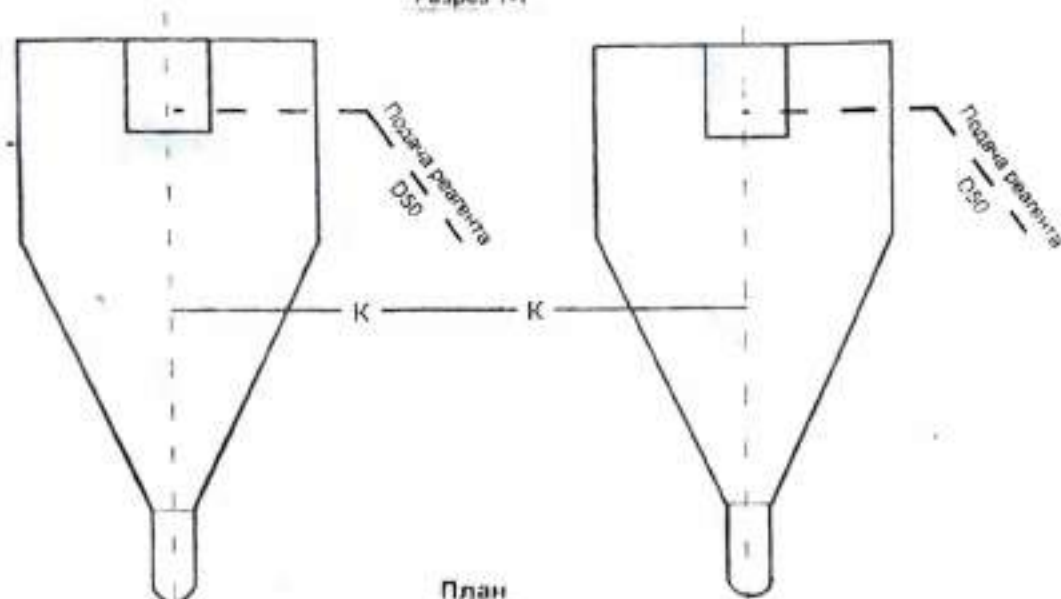
100- переводной коэффициент.

184680 м³ – усредненный объем воды, подлежащий подщелачиванию известью в паводковый период при коагуляции.

$$X = 184680 * 12,3 * 100 / 1000 000 * 45 = 5,04 \text{ тонн}$$

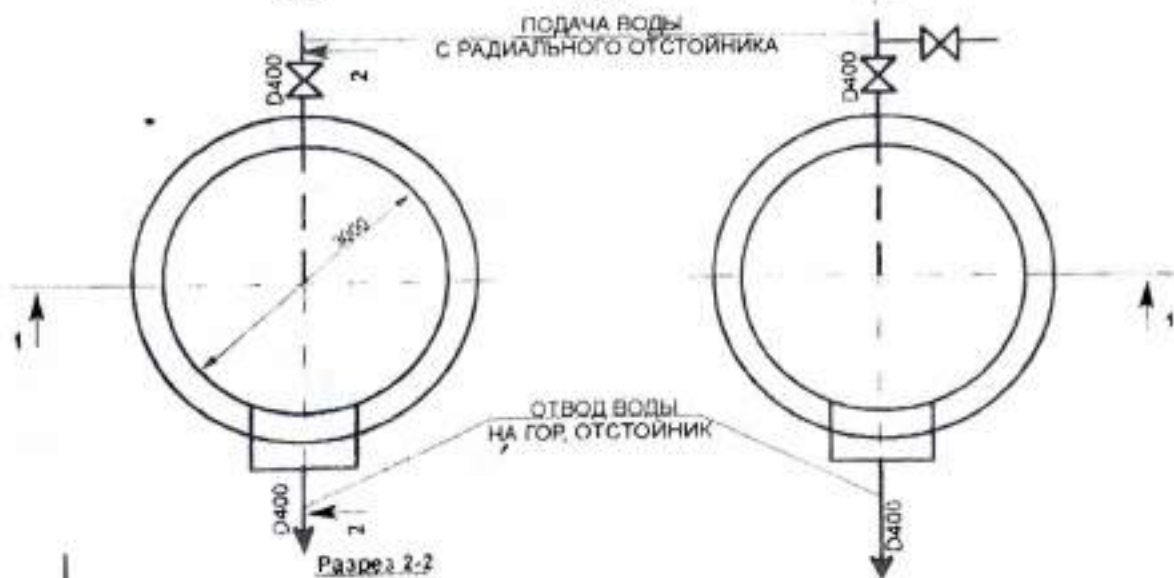
Смеситель

Разрез 1-1



План

ПОДАЧА ВОДЫ
С РАДИАЛЬНОГО ОТСТОЙНИКА



Разрез 2-2

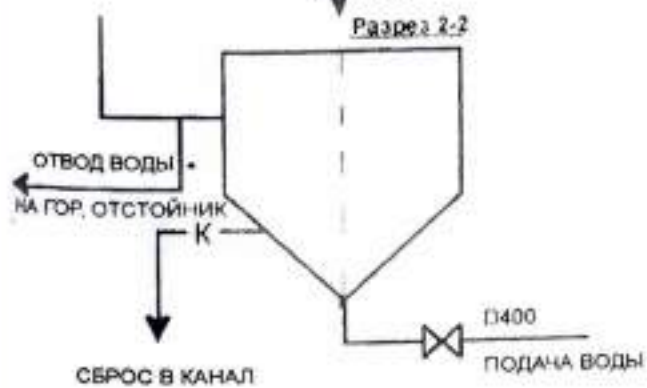


Рис. 12

Реагентное хозяйство

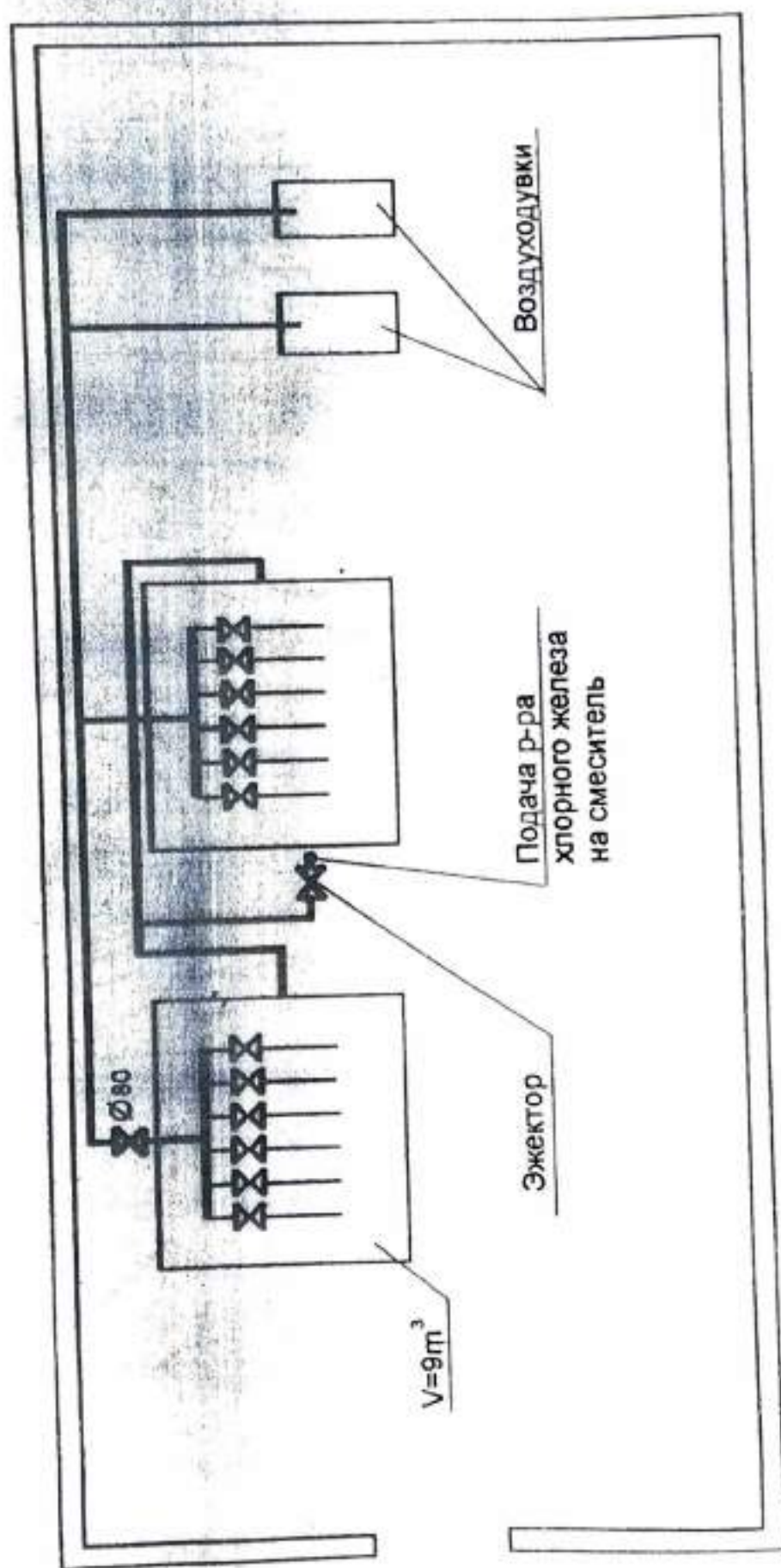


Рис. 13

4.5. Насосные станции

4.5.1. Назначение:

- перекачка очищенной воды потребителям;
- для транспортирования воды по территории очистных сооружений;

4.5.2. Схемы насосных станций показаны на рис.14,15.

4.5.3. Техническая характеристика установленного оборудования приведена в табл. 2.

4.5.4. Во избежание перегрева подшипников во время работы насосного агрегата, предусмотрено их охлаждение. На охлаждение подшипников одного насоса расход воды составляет $q = 0,007 \text{ м}^3/\text{ч}$, согласно технического паспорта завода изготовителя.

Насосная станция промывной воды

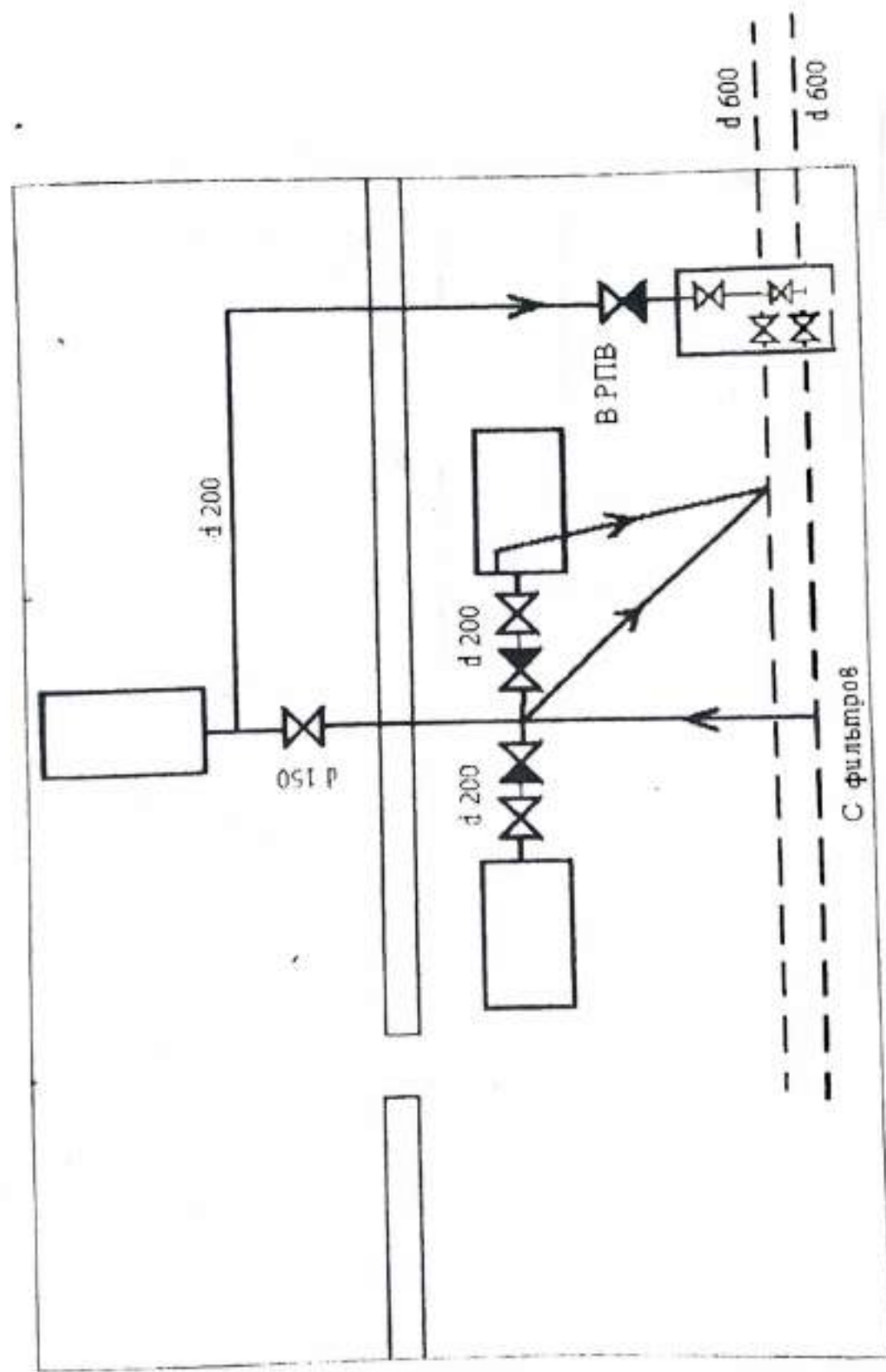


Рис. 14

Насосная станция 2 подъема

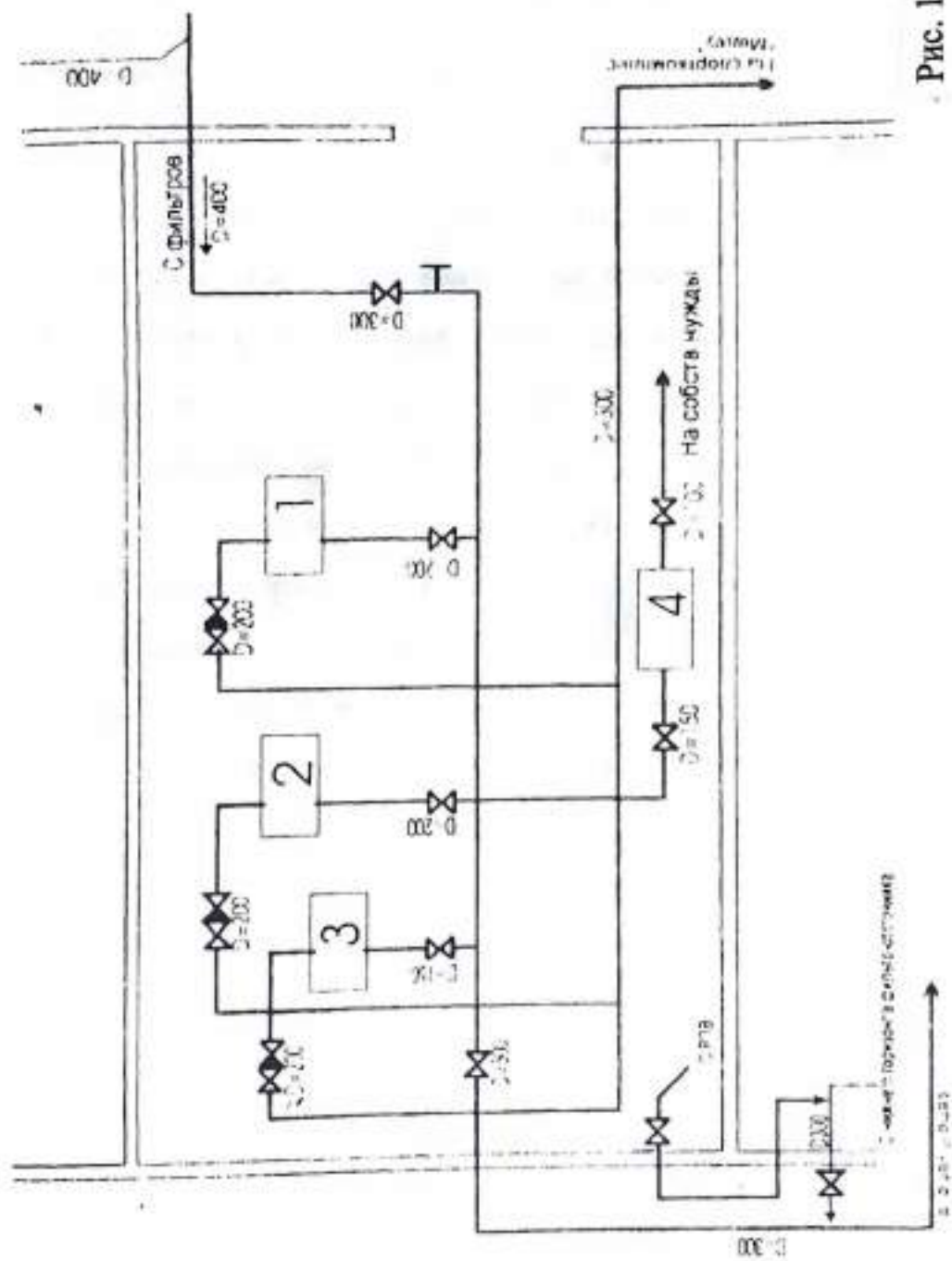


Рис. 15

5. ЛАБОРАТОРНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ.

5.1. Лабораторно-производственный контроль.

Лабораторно-производственный контроль осуществляется химико-бактериологической лабораторией в соответствии с рабочей программой согласованной с Департаментом Комитета по защите прав потребителей г. Алматы Министерства национальной экономики РК утвержденной Управлением энергетики и коммунального хозяйства города Алматы, графиком работы и графиком отбора проб. Приложение.

5.2. Нормативные документы на объекты, методика выполнения измерений и методы испытаний. Приложение.

5.3 Технологический контроль.

5.3.1. Основная задача технологического контроля - всесторонняя оценка технологической эффективности работы очистных сооружений для своевременного принятия мер, обеспечивающих их бесперебойную работу с заданной производительностью и требуемой степенью очистки воды.

Технологический контроль за работой сооружений и оборудования осуществляют регулярно операторы и коагулянщики. Данные наблюдений и измерений вносят в журналы.

5.3.2. Персонал очистных сооружений обязан:

- вести контроль за ходом технологического процесса и качеством обработки воды;
- регулировать количество воды, подаваемой на сооружения и отводимой в РЧВ;
- наблюдать за уровнями и равномерностью распределения воды между отдельными сооружениями и их блоками, уровнями воды в РЧВ, осадков в камерах, отстойниках, реагентных баках, потерями напора в фильтровальных сооружениях, за накоплением осадка;

- проверять правильность переключения отдельных сооружений, их секций, трубопроводов, а также реагентных установок;
- содержать в исправности механическое оборудование, КИП и автоматику, измерительные устройства и др. оборудование;
- удостовериться в наличии запаса и качестве реагентов, фильтрующих материалов, вести наблюдение за правильностью их хранения;
- следить за своевременной заготовкой растворов реагентов требуемой концентрации;
- проверять горизонтальность перелива воды через кромки желобов, лотков, водоприемных и водораспределительных окон;
- наблюдать за режимом дозирования реагентов.

Все операции по изменению режимов работы сооружений описывают в инструкциях по эксплуатации сооружений.

5.3.3. Для контроля качества воды в процессе её обработки, расход воды через пробоотборные краны при отборе проб составляет $q = 0,36 \text{ м}^3/\text{ч}$

Продолжительность отвода воды из пробоотборных кранов непрерывно (24ч. в сутки).

5.3.4. Требуемый объем воды для проведения лабораторных анализов (химических, бактериологических анализов) составляет $q = 0,46 \text{ м}^3/\text{ч}$.

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
Алматинский филиал АО
«Национальный центр экспертизы и сертификации»
(аттестат аккредитации № KZ.11.02.0687 от 08.02.2010 г.)



KZ 11.02.0687

СВИДЕТЕЛЬСТВО

№ 56/12

ОБ ОЦЕНКЕ СОСТОЯНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ В ЛАБОРАТОРИИ,

осуществляющей контроль качества воды

Выдано 24 октября 2012 г. действительно до 13 июля 2014 г.

На основании результатов оценки состояния измерений,
проведенной комиссией, назначенной приказом
от «06» июня 2011 г. № 06-04/121

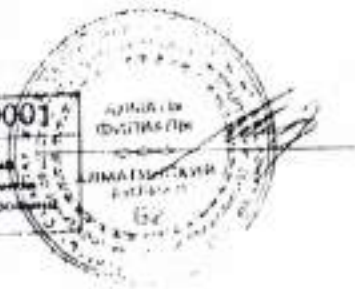
в химико-бактериологической лаборатории
Государственного коммунального предприятия на праве
хозяйственного ведения «Бастау» Управления
энергетики и коммунального хозяйства города Алматы
(г. Алматы, мкр. 8, д. 82 а)

подтверждается наличие условий, необходимых для
выполнения измерений (испытаний) в закрепленной за
лабораторией области деятельности:

определение показателей качества воды питьевой и воды из
источников централизованного хозяйственно-питьевого
водоснабжения.



ИСО 9001
Директор
Система
сертификации



Р. С. Исенгулов



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
Алматинский филиал АО
«Национальный центр экспертизы и сертификации»
(аттестат аккредитации № KZ.11.02.0687 от 08.02.2010 г.)



KZ.11.02.0687

СВИДЕТЕЛЬСТВО № 56/12

ОБ ОЦЕНКЕ СОСТОЯНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ В ЛАБОРАТОРИИ,

осуществляющей контроль качества воды

Выдано 24 октября 2012 г. действительно до 13 июля 2014 г.

На основании результатов оценки состояния измерений,
проведенной комиссией, назначенной приказом
от «06» июня 2011 г. № 06-04/121

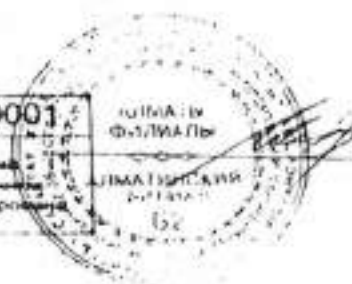
в химико-бактериологической лаборатории
Государственного коммунального предприятия на праве
хозяйственного ведения «Бастау» Управления
энергетики и коммунального хозяйства города Алматы
(г. Алматы, мкр. 8, д. 82 а)

подтверждается наличие условий, необходимых для
выполнения измерений (испытаний) в закрепленной за
лабораторией области деятельности:

определение показателей качества воды питьевой и воды из
источников централизованного хозяйственно-питьевого
водоснабжения.



ИСО 9001
Директор
Система
менеджмента
сертификация



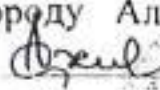
Р. С. Исенгулова



СОГЛАСОВАНО

Директор Департамента
КГСЭН МЗ РК

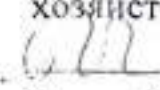
по городу Алматы

 **Е. Е. Дурумбетов**

« _____ » _____ 2012 г.

УТВЕРЖДАЮ

Начальник Управления
энергетики и коммунального
хозяйства города Алматы

 **С. С. Тютебаев**

« _____ » _____ 2012 г.

**Рабочая программа
производственного контроля качества
воды системы питьевого водоснабжения
Государственного коммунального предприятия на праве
хозяйственного ведения «Бастау» Управления энергетики и
коммунального хозяйства города Алматы
на 2013 год**

**График работы химико-бактериологической лаборатории
Предприятия для выполнения
перечня показателей, включенных в рабочую программу на 2013 г.**

Место отбора	Наименование анализа	Периодичность	Примечание
Поверхностные источники: река Большая Алматинка, река Малая Алматинка	1. Микробиологические и паразитологические показатели:		
	– Лактозоположительные кишечные палочки МУК №3.05.039.97-РК;	Еженедельно	
	– Общее микробное число МУК №3.05.039.97-РК;	Еженедельно	
	– Колифаги МУК №3.05.039.97-РК;	Еженедельно	
	– Споры сульфитредуцирующих клостридий МУК 10.05.045.03-РК;	Ежемесячно	
	– Цисты лямблий, Методические рекомендации «Санитарно-паразитологическое исследование воды» от 13.10.2006г., г.Астана.	Ежемесячно	
	2. Органолептические показатели ГОСТ 3351-74.	Еженедельно	
	3. Аммиак и ионы аммония (суммарно) ГОСТ 4192-82.	Еженедельно	
	4. Нитриты ГОСТ 4192-82.	Еженедельно	
	5. Нитраты ГОСТ 18826-73.	Еженедельно	
	6. Хлориды ГОСТ 4245-72.	Еженедельно	
	7. Обобщенные показатели:		
	– Температура ГОСТ 24902-81;	Еженедельно	
	– Водородный показатель ГОСТ 2874-82, п.1.;	Еженедельно	
	– Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85;	Еженедельно	
	– АПАВ СТ РК ГОСТ Р 51211-2003.	Ежемесячно	
	– Общая жесткость ГОСТ 4151-72;	Ежемесячно	
	– Сухой остаток ГОСТ 18164-72;	Ежемесячно	
	8. Неорганические вещества:		
	– Алюминий ГОСТ 18165-89;	Ежемесячно	
	– Бериллий ГОСТ 18294-2004;	Ежемесячно	
	– Бор СТ РК 1016-2000;	Ежемесячно	
	– Кадмий ГОСТ Р 52180;	Ежемесячно	
	– Марганец ГОСТ 4974-72;	Ежемесячно	
	– Медь ГОСТ 4388-72 р.2;	Ежемесячно	
	– Молибден ГОСТ 18308-72;	Ежемесячно	
	– Никель ГОСТ 26449.1-85;	Ежемесячно	
	– Свинец ГОСТ Р 52180;	Ежемесячно	
	– Селен ГОСТ 19413-89;	Ежемесячно	
	– Сульфаты ГОСТ 4389-72;	Ежемесячно	
	– Фториды ГОСТ 4386-89;	Ежемесячно	
	– Хром ГОСТ 26449.1-85.	Ежемесячно	

Место отбора	Наименование анализа	Периодичность	Примечание
Головные очистные сооружения. Приемная камера	1. Микробиологические показатели: – Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73; – Общее микробное число ГОСТ 18963-73. 2. Органолептические показатели ГОСТ 3351-74: – Мутность; – Цветность; – Запах при 20°C; – Запах при 60°C. 3. Температура ГОСТ 24902-81. 4. Водородный показатель, ГОСТ 2874-82, п.1. 5. Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85. 6. Щелочность ГОСТ 26449.2-85.	1 раз в сутки 1 раз в сутки Ежечасно 1 раз в сутки 1 раз в сутки 1 раз в сутки 1 раз в сутки 1 раз в сутки	
Головные очистные сооружения. После отстойников: спиральных, вертикального, горизонтального	7. Остаточный хлор при предварительном хлорировании ГОСТ 18190-72. 8. Аммиак и ионы аммония (суммарно) ГОСТ 4192-82. 9. Нитриты ГОСТ 4192-82.	2 раза в сутки при коагуляции Ежечасно 1 раз в сутки 1 раз в сутки	По мере необходимости чаще
Головные очистные сооружения. После отстойников: спиральных, вертикального, горизонтального	1. Мутность ГОСТ 3351-74. 2. Цветность ГОСТ 3351-74.	2 раза в сутки 2 раза в сутки	При коагуляции по мере необходимости
Головные очистные сооружения. Фильтрат после каждого фильтра	1. Микробиологические показатели: – Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73; – Общее микробное число ГОСТ 18963-73. 2. Мутность ГОСТ 3351-74. 3. Цветность ГОСТ 3351-74.	1 раз в 10 дней 1 раз в 10 дней 2 раза в сутки 2 раза в сутки	При коагуляции по мере необходимости
Головные очистные сооружения. Общий фильтрат фильтровальной станции №1 и №2	1. Микробиологические показатели: – Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73; – Общее микробное число ГОСТ 18963-73. 2. Органолептические показатели ГОСТ 3351-74: – Мутность;	1 раз в сутки 1 раз в сутки 2 раз в сутки	При коагуляции 6 раз в сутки

Место отбора	Наименование анализа	Периодичность	Примечание
Фильтровальная станция «Медеу». После радиального отстойника	– Цветность.	2 раза в сутки	При коагуляции 6 раз в сутки При коагуляции При условии, что окисляемость в приемной камере $\geq$ ПДК
	3. Остаточное железо ГОСТ 4011-72.	2 раза в сутки	
	4. Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85.	2 раза в сутки	
	1. Микробиологические показатели:		
	– Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73;	1 раз в сутки	
	– Общее микробное число ГОСТ 18963-73.	1 раз в сутки	
	2. Органолептические показатели ГОСТ 3351-74:		
	– Мутность;	ежечасно	
	– Цветность;	1 раз в сутки	
	– Запах при 20°C;	1 раз в сутки	
	– Запах при 60°C.	1 раз в сутки	
	3. Температура ГОСТ 24902-81.	1 раз в сутки	
	4. Водородный показатель, 2874-82, п.1.	1 раз в сутки	
	5. Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85.	1 раз в сутки	
	6. Щелочность ГОСТ 26449.2-85.	1 раз в сутки	При коагуляции
	7. Общее железо ГОСТ 4011-72.	1 раз в сутки	
Фильтровальная станция «Медеу». После горизонтального отстойника	1. Микробиологические показатели:		
	– Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73;	Еженедельно	
	– Общее микробное число ГОСТ 18963-73.	Еженедельно	
	2. Мутность ГОСТ 3351-74.	3 раза в сутки	
	3. Цветность ГОСТ 3351-74.	3 раза в сутки	
	4. Остаточный хлор при предварительном хлорировании ГОСТ 18190-72.	Ежечасно	
Фильтровальная станция «Медеу». Фильтрат после каждой группы фильтров	1. Микробиологические показатели:		
	– Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73;	Еженедельно	
	– Общее микробное число ГОСТ 18963-73.	Еженедельно	
	2. Мутность ГОСТ 3351-74.	Через 2 часа	
	3. Цветность ГОСТ 3351-74.	Через 2 часа	
Фильтровальная станция «Медеу». Общий фильтрат	1. Микробиологические показатели:		
	– Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73;	1 раз в сутки	
	– Общее микробное число ГОСТ 18963-73.	1 раз в сутки	
	2. Органолептические показатели		

Место отбора	Наименование анализа	Периодичность	Примечание
Вода очистных комплексов рек Большая Алматинка и Малая Алматинка перед поступлением в сеть	ГОСТ 3351-74; – Мутность; – Цветность; – Запах при 20°C; – Запах при 60°C; – Привкус.	Ежечасно Ежечасно 1 раз в сутки 1 раз в сутки 1 раз в сутки	
	3. Общее железо ГОСТ 401-72.	1 раз в сутки	При коагуляции – по мере необходимости
	4. Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85.	1 раз в сутки	При условии, что окисляемость после радиального отстойника $\geq$ ПДК
	5. Свободный остаточный хлор ГОСТ 18190-72.	Ежечасно	
	1. Микробиологические и паразитологические показатели:		
	– Общие колиформные бактерии МУК 10.05.045-03-РК;	1 раз в сутки	
	– Термотолерантные колиформные бактерии МУК 10.05.045-03-РК;	1 раз в сутки	
	– Общее микробное число МУК 10.05.045.03-РК;	1 раз в сутки	
	– Колифаги МУК 10.05.045-03-РК;	1 раз в сутки	
	– Споры сульфитредуцирующих клостридий МУК 10.05.045-03-РК;	1 раз в месяц	
	– Цисты лямблий,	1 раз в месяц	
	– Методические рекомендации «Санитарно-паразитологическое исследование воды» от 13.10.2006г., г.Астана.		
	2. Органолептические показатели ГОСТ 3351-74.	6 раз в сутки	
	3. Остаточное железо ГОСТ 401-72.	2 раза в сутки при коагуляции	Дополнительно - по мере необходимости
	4. Остаточный алюминий ГОСТ 18165-89.	2 раза в сутки при коагуляции	
	5. Остаточный полиакриламид ГОСТ 19355-85.	1 раз в сутки при использовании	При коагуляции
	6. Свободный остаточный хлор ГОСТ 18190-72.	Ежечасно	
	7. Обобщенные показатели:		
	– Температура ГОСТ 24902-81;	2 раза в сутки	
	– Водородный показатель, 2874-82, п.1.;	1 раз в сутки	
	– Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85;	2 раза в месяц	
	– АПАВ СТ РК ГОСТ Р 51211-2003.	Ежемесячно	
	– Общая жесткость ГОСТ 4151-72;	2 раза в месяц	
	– Сухой остаток ГОСТ 18164-72;	2 раза в месяц	

Место отбора	Наименование анализа	Периодичность	Примечание
Отдельные скважины кустов подземного водозабора	8. Неорганические вещества: – Алюминий ГОСТ 18165-89; – Бериллий ГОСТ 18294-2004; – Бор СТ РК 1016-2000; – Железо общее ГОСТ 4011-72; – Кадмий, ГОСТ Р 52180; – Марганец ГОСТ 4974-72; – Медь ГОСТ 4388-72, р.2; – Молибден ГОСТ 19308-72; – Никель ГОСТ 26449.1-85; – Нитраты ГОСТ 18826-73; – Свинец ГОСТ Р 52180; – Селен ГОСТ 19413-89; – Сульфаты ГОСТ 4389-72; – Фториды ГОСТ 4386-89; – Хлориды ГОСТ 4245-72; – Хром ГОСТ 26449.1-85. 9. Радиологические показатели Санитарные правила от 18 января 2012 г., приказ № 104	Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Посезонно	
	1. Микробиологические показатели: – Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73; – Общее микробное число ГОСТ 18963-73. 2. Органолептические показатели ГОСТ 3351-74. 3. Обобщенные показатели: – Температура ГОСТ 24902-81; – Водородный показатель ГОСТ 2874-82, п.1; – Общая жесткость ГОСТ 4151-72; – Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85; – Сухой остаток ГОСТ 18164-72. 4. Неорганические показатели: – Алюминий ГОСТ 18165-89; – Аммиак и ионы аммония (суммарно) ГОСТ 4192-82; – Бор СТ РК 1016-2000; – Кадмий ГОСТ Р 52180; – Никель ГОСТ 26449.1-85; – Нитраты ГОСТ 18826-73; – Нитриты ГОСТ 4192-82; – Свинец ГОСТ Р 52180; – Сульфаты ГОСТ 4389-72; – Фториды ГОСТ 4386-89; – Хлориды ГОСТ 4245-72; – Хром ГОСТ 26449.1-85.	4 раза (по сезонам) 4 раза (по сезонам) 4 раза (по сезонам) 4 раза (по сезонам) 4 раза (по сезонам) 1 раз в год 4 раза (по сезонам) 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 4 раза (по сезонам) 1 раз в год 1 раз в год	

Место отбора	Наименование анализа	Периодичность	Примечание
Кусты подземного водозабора (вода перед поступлением в сеть)	1. Микробиологические показатели:		
	- Общие колиформные бактерии МУК 10.05.045.03-РК;	5 раз в неделю	
	- Термотолерантные колиформные бактерии МУК 10.05.045.03-РК;	5 раз в неделю	
	- Общее микробное число МУК 10.05.045.03-РК.	5 раз в неделю	
	2. Органолептические показатели ГОСТ 3351-74.	5 раз в неделю	
	3. Остаточный хлор ГОСТ 18190-72.	Ежечасно	
	4. Обобщенные показатели:		
	- Температура ГОСТ 24902-81;	Ежемесячно	
	- Водородный показатель ГОСТ 2874-82, п.1.;	Ежемесячно	
	- Общая жесткость ГОСТ 4151-72;	Ежемесячно	
	- Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85;	Ежемесячно	
	- Сухой остаток ГОСТ 18164-72.	Ежемесячно	
	5. Неорганические вещества:		
	- Алюминий ГОСТ 18165-89;	1 раз в год	
	- Бериллий ГОСТ 18294-2004;	1 раз в год	
	- Бор СТ РК 1016-2000;	1 раз в год	
	- Железо общее ГОСТ 4011-72;	1 раз в год	
	- Кадмий ГОСТ Р 52180;	1 раз в год	
	- Марганец ГОСТ 4974-72;	1 раз в год	
	- Медь ГОСТ 4388-72, р.2;	1 раз в год	
	- Молибден ГОСТ 19308-72;	1 раз в год	
	- Никель ГОСТ 26449.1-85;	1 раз в год	
	- Нитраты ГОСТ 18826-73;	1 раз в год	
	- Свинец ГОСТ Р 52180;	1 раз в год	
	- Селен ГОСТ 19413-89;	1 раз в год	
	- Сульфаты ГОСТ 4389-72;	1 раз в год	
	- Фториды ГОСТ 4386-89;	Ежемесячно	
	- Хлориды ГОСТ 4245-72;	1 раз в год	
	- Хром ГОСТ 26449.1-85.	1 раз в год	
	6. Радиологические показатели Санитарные правила от 18 января 2012 г., приказ № 104	Посезонно	
Подземные источники с обеззараживанием (до 20 тыс. чел.)	1. Микробиологические показатели:		
	- Общие колиформные бактерии МУК 10.05.045.03-РК;	1 раз в неделю	
	- Термотолерантные колиформные бактерии МУК 10.05.045.03-РК;	1 раз в неделю	
	- Общее микробное число МУК 10.05.045.03-РК.	1 раз в неделю	
	2. Органолептические показатели ГОСТ 3351-74.	1 раз в неделю	
	3. Остаточный хлор ГОСТ 18190-72.	Ежечасно	
	4. Обобщенные показатели:		
	- Температура ГОСТ 24902-81;	4 раза (по сезонам)	

6. Инструкция по очистке и дезинфекции резервуаров

При чистке резервуара в первую очередь удаляют осадок со дна, продолжительность смыва осадка - 72 ч., затем очищают стены и колонны металлическими щетками до полного удаления слизи и обмывают стены и колонны из брандспойта за два раза. После этого отмывают днище резервуара, и все поверхности резервуара еще раз обмывают из брандспойта, расход воды струи 2-3 л/с., продолжительность промывки 48 ч. (ПТЭ стр.71, п.7.16).

Дезинфекция резервуаров может быть профилактической (перед приемом в эксплуатацию новых сооружений, после периодической чистки, после ремонтно-аварийных работ), а так же эпидемиологическим показаниям (в случае загрязнения резервуара, в результате которого создается угроза возникновения вспышек кишечных инфекций).

Для повышения надежности дезинфекции и сокращения ее продолжительности рекомендуется применять растворы с концентрацией активного хлора 75-100 мг/л при контакте 5-6 ч. Возможно использование растворов с меньшей концентрацией активного хлора - 40-50 мг/л, но продолжительность необходимого контакта в этом случае увеличивается до 24 ч и более.

Дезинфекцию резервуаров большой вместимости рекомендуется проводить методом орошения. Раствор хлорной извести или гипохлорита натрия с концентрацией 200-500 мг/л активного хлора приготавливают из расчета 0,3-0,5 л на 1 м² площади внутренней поверхности резервуара. Этим раствором покрывают стены и дно резервуара путем орошения из шланга или брандспойта.

Через 1-2 ч дезинфицированные поверхности промывают чистой водопроводной водой, удаляя отработанный раствор через грязевой выпуск. Рабочие должны работать в спецодежде, резиновых сапогах и противога-

зах. Перед входом в резервуар устанавливают бачок с раствором хлорной извести для обмывания сапог.

Напорные баки малой ёмкости объёмным методом, наполняя их раствором с концентрацией 75-100 мг/л активного хлора. После контакта 5-6 часов раствор хлора удаляют через грязевую трубу и промывают бак чистой водопроводной водой (до содержания в промывной воде 0,3-0,5 мг/л остаточного хлора). Аналогично производится дезинфекция отстойников, смесителей, а также фильтров после их ремонта и загрузки.

Контрольный бактериологический анализ после дезинфекции сооружений делается не менее двух раз с интервалом, соответствующим времени полного обмена воды между взятием проб. При соответствии результатов двукратных(последовательных) лабораторных исследований проб воды, установленным санитарно-эпидемиологическим требованиям к качеству питьевой воды, резервуар запускается в работу (Сан Пин 104 п.п158).

Приложение

1. Введение	1
2. Задача	2
3. Методика	3
4. Результаты	4
5. Заключение	5
6. Литература	6
7. Приложение	7
8. Заключение	8
9. Литература	9
10. Приложение	10
11. Заключение	11
12. Литература	12
13. Приложение	13
14. Заключение	14
15. Литература	15
16. Приложение	16
17. Заключение	17
18. Литература	18
19. Приложение	19
20. Заключение	20
21. Литература	21
22. Приложение	22
23. Заключение	23
24. Литература	24
25. Приложение	25
26. Заключение	26
27. Литература	27
28. Приложение	28
29. Заключение	29
30. Литература	30
31. Приложение	31
32. Заключение	32
33. Литература	33
34. Приложение	34
35. Заключение	35
36. Литература	36
37. Приложение	37
38. Заключение	38
39. Литература	39
40. Приложение	40
41. Заключение	41
42. Литература	42
43. Приложение	43
44. Заключение	44
45. Литература	45
46. Приложение	46
47. Заключение	47
48. Литература	48
49. Приложение	49
50. Заключение	50
51. Литература	51
52. Приложение	52
53. Заключение	53
54. Литература	54
55. Приложение	55
56. Заключение	56
57. Литература	57
58. Приложение	58
59. Заключение	59
60. Литература	60
61. Приложение	61
62. Заключение	62
63. Литература	63
64. Приложение	64
65. Заключение	65
66. Литература	66
67. Приложение	67
68. Заключение	68
69. Литература	69
70. Приложение	70
71. Заключение	71
72. Литература	72
73. Приложение	73
74. Заключение	74
75. Литература	75
76. Приложение	76
77. Заключение	77
78. Литература	78
79. Приложение	79
80. Заключение	80
81. Литература	81
82. Приложение	82
83. Заключение	83
84. Литература	84
85. Приложение	85
86. Заключение	86
87. Литература	87
88. Приложение	88
89. Заключение	89
90. Литература	90
91. Приложение	91
92. Заключение	92
93. Литература	93
94. Приложение	94
95. Заключение	95
96. Литература	96
97. Приложение	97
98. Заключение	98
99. Литература	99
100. Приложение	100

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ.

1. Водоснабжение./ Н.Н.Абрамов. Москва, Стройиздат, 1982 г./
2. Гидравлика, водоснабжение и канализация. /В.И. Калицун, В.С. Кедров, Ю.М.Ласков. П.В. Сафонов. Москва, Стройиздат, 1980 г./
3. Водоснабжение. /Г.И. Николадзе, Москва, Стройиздат, 1989 г./
4. Правила технической эксплуатации систем водоснабжения и водоотведения населенных мест. /МЖКХ РСФСР, Москва, Стройиздат 1979 г./
5. Справочник по эксплуатации систем водоснабжения, канализации и газоснабжения, под редакцией С.М. Шифрина, Ленинград Стройиздат/
6. Очистка питьевой и технической воды./В.В. Кожин, Москва , Издательство литературы по строительству/.
7. Основы водоснабжения и канализации. / В.И. Калицун, Москва Стройиздат , 1977 г.
8. СНиП РК 4.01-02-2009, «Водоснабжение наружные сети и сооружения».
9. Водопроводные системы и сооружения. /Сомов М.А., Москва Стройиздат, 1988 г.
10. Оборудование водопроводных и канализационных сооружений. / Б.А. Москвитин, Г.М. МIRONЧИК, А.С. Москвитин/.
11. Коммунальное водоснабжение и канализация. /Г.И.Николадзе, Москва Стройиздат, 1983 г.
12. Правила техники безопасности при эксплуатации систем водоснабжения и водоотведения населенных мест / г.Алматы МЖКХ, 1991 г./
13. Правила по технике безопасности при эксплуатации водопроводно-канализационного хозяйства /Москва МЖКХ, 1990 г./
14. Технология обработки природных и сточных вод./ М.Хаммер Москва, Стройиздат, 1979 г.
15. Санитарные правила № 104.

**Қазақстан Республикасы Су ресурстары
және ирригация Министрлігі**



**"Қазақстан Республикасы Су
ресурстары және ирригация министрлігі
Су ресурстарын реттеу, қорғау және
пайдалану комитетінің Су ресурстарын
реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі
Балқаш-Алакөл бассейндік
инспекциясы" республикалық
мемлекеттік мекемесі.**

АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ, АБЫЛАЙ ХАН
Даңғылы, № 2 үй

**Министерство водных ресурсов и
иригации Республики Казахстан**

**Республиканское государственное
учреждение "Балхаш-Алакольская
бассейновая инспекция по
регулированию, охране и
использованию водных ресурсов
Комитета по регулированию, охране и
использованию водных ресурсов
Министерства водных ресурсов и
иригации Республики Казахстан"**

Г.АЛМАТЫ, Проспект АБЫЛАЙ ХАНА, дом
№ 2

Номер: KZ07VTE00326568

Вторая категория разрешений

Серия:

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование поверхностных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Кодекса..

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: забор воды из поверхностных водных объектов – р.р.Малая Алматинка, Ким-Асар на участках фильтровальной станций «Медеу» и р.Большая Алматинка (магканала «М-2», из-под ГЭС-11 и ГЭС-9) головного очистного сооружения ГКП «Алматы Су» для подачи воды на хозяйственно-питьевое и производственно-техническое водоснабжение населению, предприятиям Медеуского, Бостандыкского и Алмалинского районов города Алматы.

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

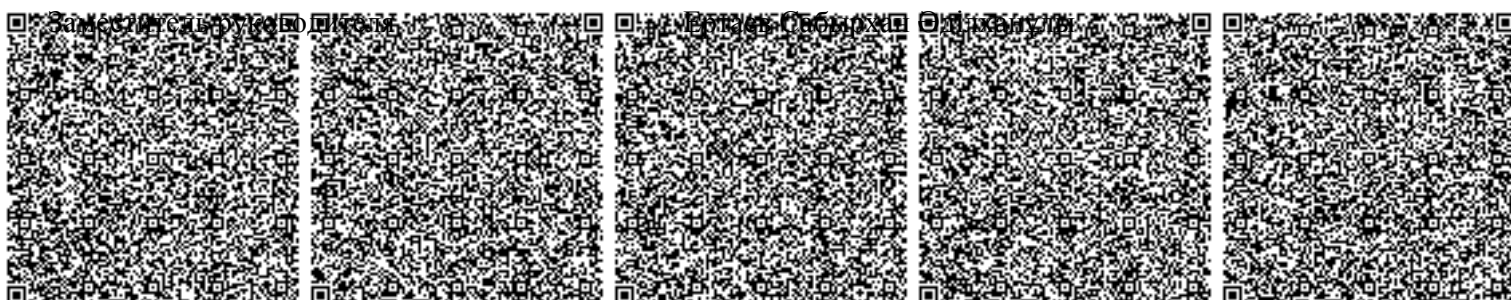
Выдано: Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы, 080940004108, 050057, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, улица Жарокова, дом № 196

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Дата выдачи разрешения: 19.09.2025 г.

Срок действия разрешения: 16.09.2030 г.



Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ07VTE00326568 Серия от 19.09.2025 года

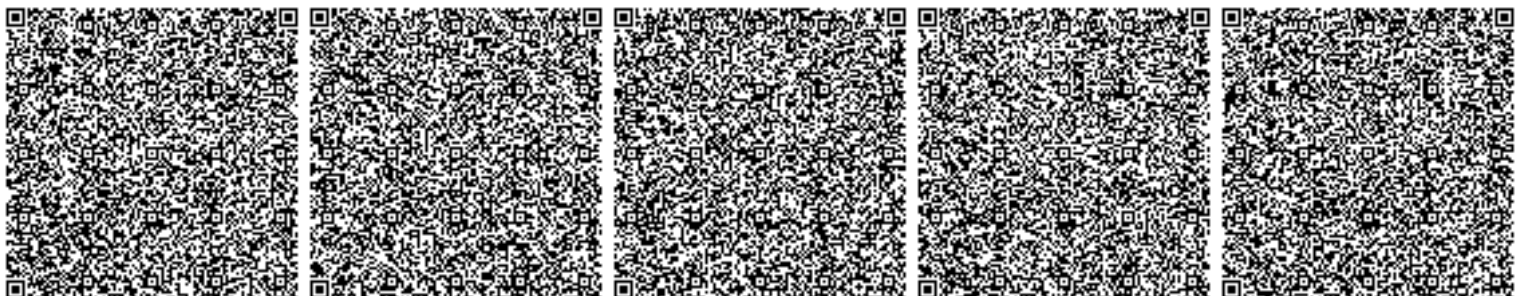
Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

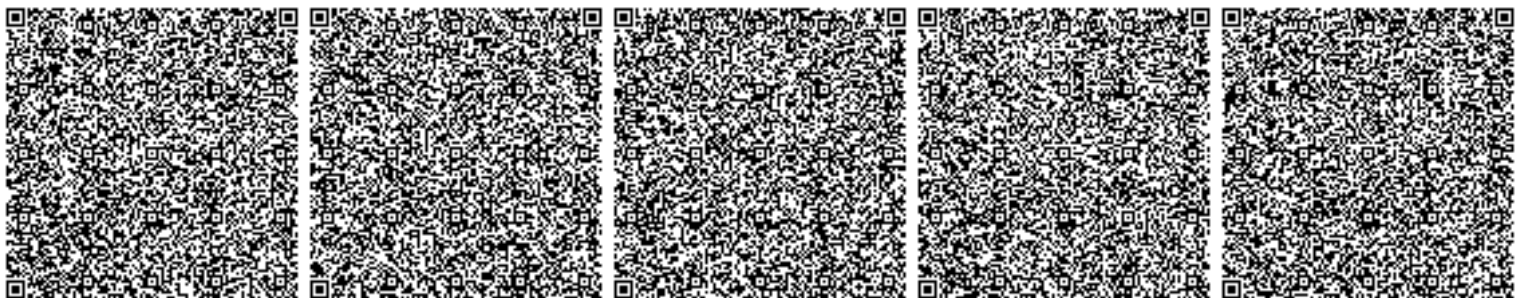
Вид специального водопользования

Расчетные объемы водопотребления 89914,0тыс.м3/год

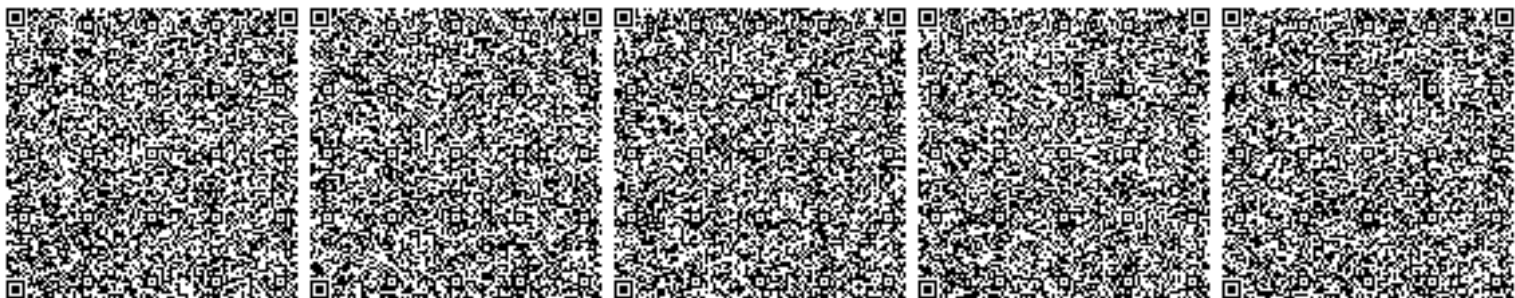
№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	р. Большая Алматинка забор воды с мк.М-2 и ГЭС-11	магистральный канал – 50	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	72737тыс.м3 (ХП)
2	Всего забор воды из поверхностных водных объектов:-	река – 20	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	89914,0тыс.м3
3	р.Ким-Асар	река – 20	-	БКШИ ЛЕ	469	17	-	-	-	ВТ	-	504,6тыс.м3 (ХП)
4	Итого забор воды из р.М.Алматинка	река – 20	-	БКШИ ЛЕ	469	17	-	-	-	ВТ	50	8009,4тыс.м3



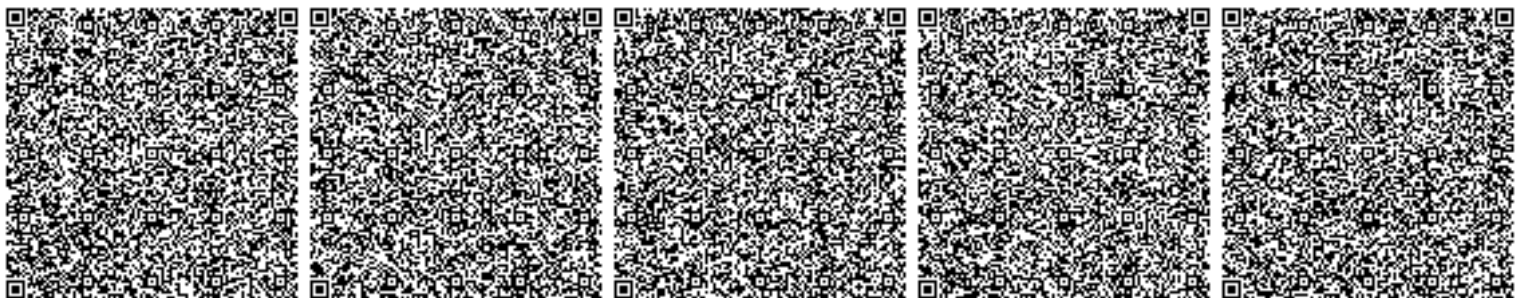
№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5	р. Малая Алматинка, филь-травальная станция «Медеу»	река – 20	-	БКШИ ЛЕ	469	17	-	-	-	ВТ	50	6,2тыс.м3(ПР)
6	р. Малая Алматинка, филь-травальная станция «Медеу»	река – 20	-	БКШИ ЛЕ	469	17	-	-	-	ВТ	50	8003,2тыс.м3 (ХП)
7	Итого забор воды из р.Большая Алматинка:	река – 20	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	81400тыс.м3
8	Итого забор воды из под ГЭС-9 р.Б.Алматинка	сеть водопровода – 90	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	4415тыс.м3
9	р. Большая Алматинка, из под ГЭС-9 каскад ГЭС	сеть водопровода – 90	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	1324тыс.м3(ПР))
10	р. Большая Алматинка, из под ГЭС-9 каскад ГЭС	сеть водопровода – 90	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	3091тыс.м3(ХП))



№	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
11	Итого из р.Большая Алматинка забор воды с мк.М-2 и ГЭС-11:	магистральный канал – 50	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	76985тыс.м3
12	р. Большая Алматинка забор воды с мк.М-2 и ГЭС-11	магистральный канал – 50	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	4248тыс.м3(ПР)



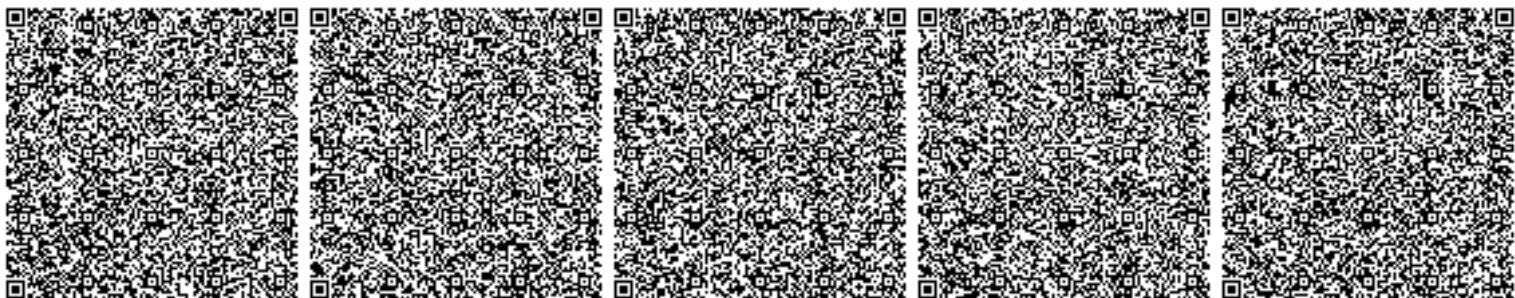
Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
5952	5494	6144	5998	6185	6131	6418	6304	5997	6145	5999	5970	69100	54553	36368	ПБ – Передано без использования	72737тыс м3/год
7357,1	6596,7	7631,1	7386,9	7690,1	7577,9	8023,1	7860,1	7386,9	7632,1	7389,9	7383,1	85418	67435	44957	ПБ – Передано без использования	89914,0т ыс.м3/го д
42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	479	378	252	ПБ – Передано без использования	504,6тыс. м3/год
681,05	610,65	681,05	657,85	681,05	657,85	681,05	681,05	657,85	681,05	657,85	681,05	7609	6007	4005	ПБ – Передано без использования	8009,4ты с.м3/год
0,52	0,51	0,52	0,51	0,52	0,52	0,52	0,52	0,51	0,52	0,51	0,52	5,9	4,7	3,1	ПБ – Передано без использования	6,20тыс. м3/год



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



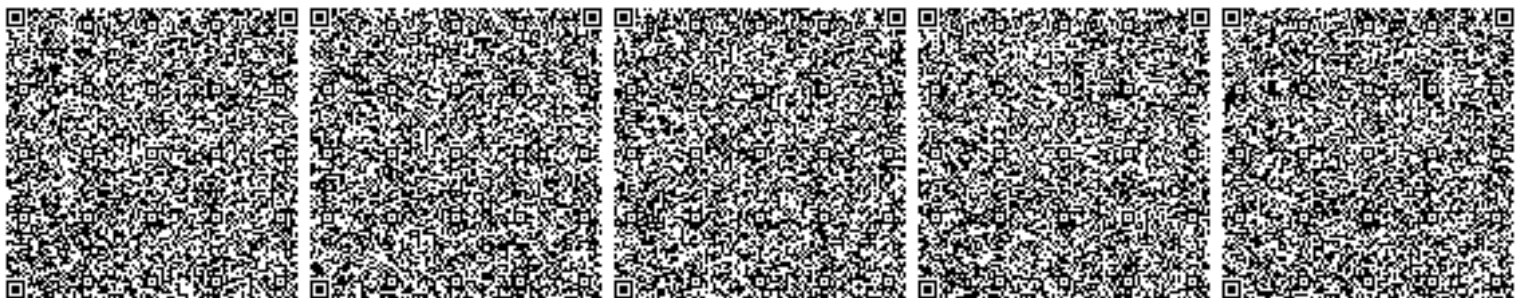
Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
680,53	610,14	680,53	657,34	680,53	657,34	680,53	680,53	657,34	680,53	657,34	680,53	7603	6002	4002	ПБ – Передано без использования	8003,2тыс. с.м3/год
6634	5943	6908	6687	6967	6878	7300	7137	6687	6909	6690	6660	77330	61050	40700	ПБ – Передано без использования	81400тыс. м3/год
375	339	374	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4149	3311	2207	ПБ – Передано без использования	4415тыс. м3/год
112	101	112	108	112	109	113	113	109	113	109	113	1258	993	662	ПБ – Передано без использования	1324тыс. м3/год
263	238	262	255	262	255	262	262	254	262	254	262	2936	2318	1545	ПБ – Передано без использования	3091тыс. м3/год



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



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
6259	5604	6534	6324	6592	6515	6925	6792	6324	6534	6327	6285	73136	57739	38492	ПБ – Передано без использования	76985тыс. м3/год
307	110	390	326	407	384	507	458	327	389	328	315	4036	3186	2124	ПБ – Передано без использования	4248тыс. м3/год

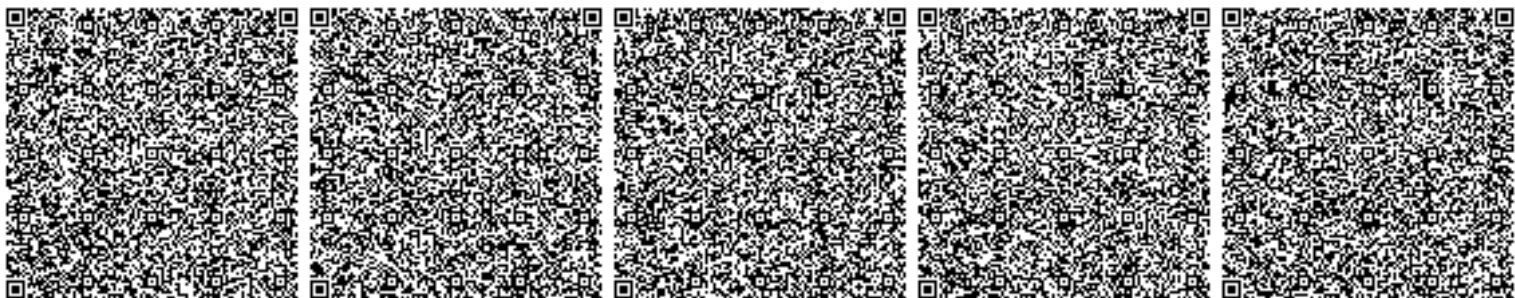


Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Расчетные объемы водоотведения

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	-	сеть канализации – 91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

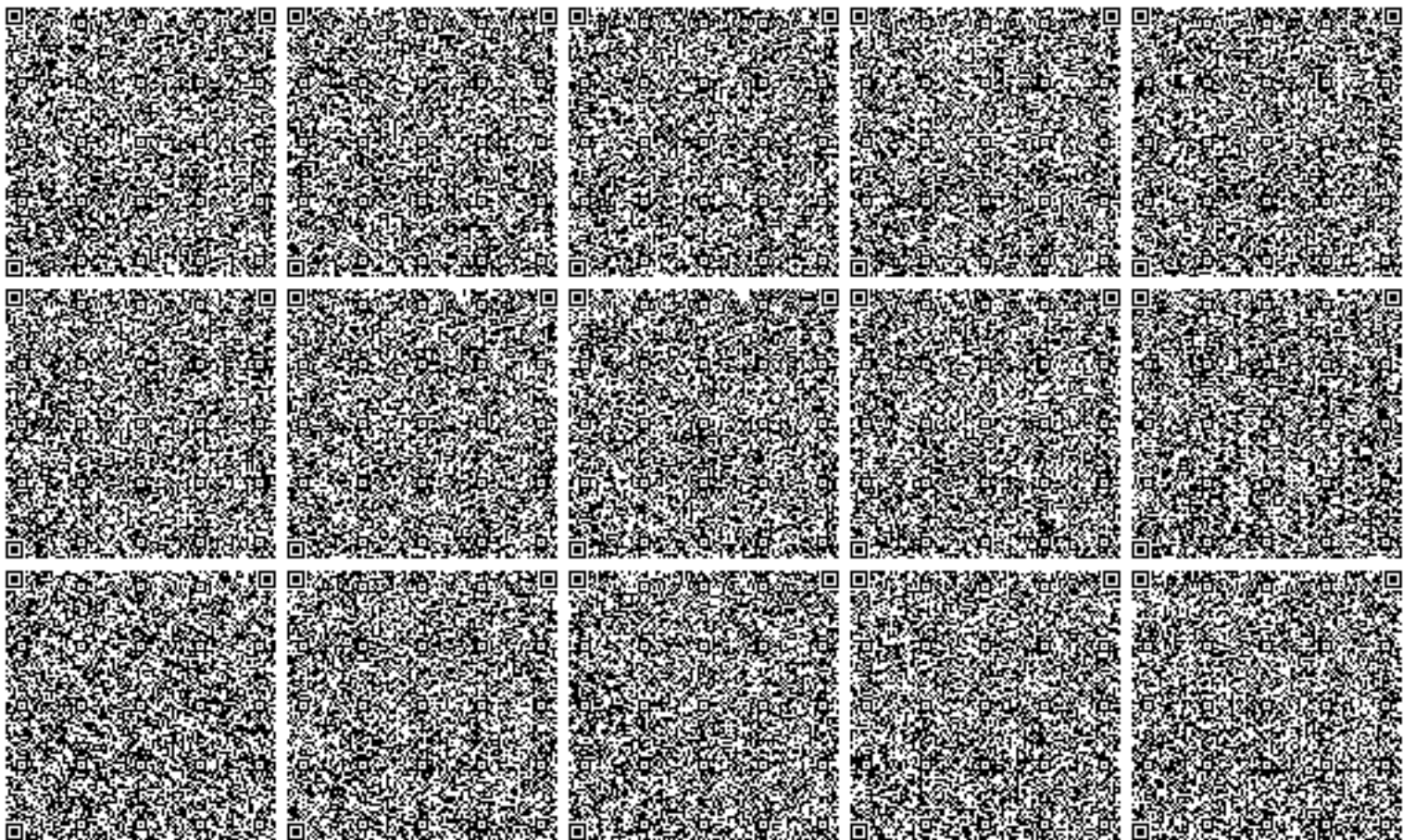


[illegible]

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан Обязанности водопользователей соответствии со статьей 18 Водного кодекса Республики Казахстан: 1) рационально использовать водные ресурсы, принимать меры к сокращению потерь воды; 2) бережно относиться к водным объектам и водохозяйственным сооружениям, не допускать нанесения им вреда; 3) соблюдать установленные лимиты, разрешенные объемы и режим водопользования, также право водопользования может быть ограничено в порядке, установленном законами Республики Казахстан, в период засухи на территориях, подверженных засухе и маловодью, по рекомендациям бассейновых советов государственными органами в пределах их компетенций могут вводиться ограничения на некоторые виды деятельности, связанные с использованием водных ресурсов, а также вводятся приоритеты в соответствии с настоящим Кодексом независимо от водности года обеспечить прохождение санитарных пусков на поверхностных объектах. Расчетный объем забора воды из поверхностного водного объекта по разрешению составляет всего – 89914,0 тыс. м³/год, в том числе: р. Большая Алматинка (магканала «М-2», из-под ГЭС-11 и ГЭС-9) – 81400,0 тыс. м³/год, р. Малая Алматинка – 8009,4 тыс. м³/год, р. Ким-Асар – 504,6 тыс. м³/год.; 4) не допускать нарушения прав и законных интересов других водопользователей; 5) содержать в исправном состоянии водохозяйственные сооружения и технические устройства, влияющие на состояние вод, улучшать их эксплуатационные качества, вести учет использования водных ресурсов, оборудовать средствами измерения и водоизмерительными приборами водозаборы, водовыпуски водохозяйственных сооружений и сбросные сооружения сточных и дренажных вод, а также обеспечивать сохранность установленных пломб на измерительных приборах и (или) устройствах сооружений по забору или сбросу вод, проводить поверки прибора учета воды в случае окончания срока или отсутствия поверки; 6) осуществлять водоохраные мероприятия; 7) выполнять в установленные сроки в полном объеме условия водопользования, определенные разрешением на специальное водопользование, а также предписания государственных органов; 8) не допускать сброса вредных веществ, превышающих установленные нормативы, за исключением загрязняющих веществ, поступающих при ликвидации аварийных разливов нефти; 9) своевременно предоставлять в государственные органы достоверную и полную информацию об использовании водных ресурсов по форме, установленной законодательством Республики Казахстан. В случае оказания водопользователем услуг по подаче воды промышленным водопотребителям в информации об использовании водных ресурсов указываются сведения по объемам использования воды в системах оборотного и (или) повторного водоснабжения; 9-1) ежегодно в срок до 10. 01 представлять в Балхаш-Алакольскую бассейновую инспекцию отчет об использовании водных ресурсов по форме 2-ТП (водхоз), 9-2) согласно приказу Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 19/1-274 «Об утверждении Правил первичного учета вод» ежеквартально в срок до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом представлять сведения, полученные в результате первичного учета воды на муниципальном электростанции (в дальнейшем – Бассейновым пользователем, приложения 4 настоящего Приказа) в Балхаш - Алакольскую бассейновую инспекцию (далее – БПИ); 10) принимать меры к обеспечению водосберегающих технологий, проектированию технических устройств систем оборотного и (или) повторного водоснабжения, снижению объемов потребления сточных вод; 11) обеспечивать соблюдение маневренного режима хозяйственной и иной деятельности на территории водопользования; 12) обеспечивать сохранность водных объектов, находящихся в пользовании, установленные законодательством Республики Казахстан требования к качеству водных объектов, водохозяйственным гидротехнических сооружениях; 13) обеспечивать безопасность физических лиц и животных на водных объектах, водохозяйственных и гидротехнических сооружениях; 14) немедленно сообщать в территориальные подразделения республиканского управления водных ресурсов о фактах загрязнения водных объектов и фактах причинения вреда водным объектам; 15) информировать население городов республиканского значения и поселков областного подчинения о нарушении экологического режима водопользования в случае аварийной ситуации на водных объектах муниципального водопользования; 16) обеспечивать выполнение требований, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

настоящим Кодексом и иными законами Республики Казахстан. 17) при выявлении нарушений требований водного законодательства Республики Казахстан и несоответствия разрешительным требованиям, Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция приостанавливает действие разрешения в порядке установленном п.1 ст.49 Водного кодекса РК.

3. Условия использования подземных вод, представляемых территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению и использованию недр при согласовании условий специального водопользования -



Көрсетілетін қызметтерді мемлекеттік сатып алу туралы шарт

Алматы қ.

№080940004108/260015/00

2026-01-13

Бұдан әрі «Тапсырыс беруші» деп аталатын Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы "Алматы Су" мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны, 10.10.2025ж. № 03-13/132 сенімхат негізінде әрекет ететін Атқарушы директор Мухтаров Айдар Сакенұлы атынан бір тараптан және бұдан әрі «Өнім беруші» деп аталынатын "Ergep group" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, жарғы негізінде әрекет ететін Директоры Кожимов Амид Достыкович атынан екінші тараптан, бұдан әрі бірлесіп «Тараптар» деп аталатындар «Мемлекеттік сатып алу туралы» Қазақстан Республикасы Заңының (бұдан әрі – Заң) және «2025-12-30» жыл № 15870994-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 25 062 685.00 (жиырма бес миллион алпыс екі мың алты жүз сексен бес 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 алдындағы қажетті құжаттар:

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 1 253 134.25 теңгеге тең, сондай-ақ 140 015.00 теңгеге тең Заңның 13-бабына сәйкес соманы енгізуге бұл жалпы 1 393 149.25 ((бір миллион үш жүз тоқсан үш мың жүз қырық тоғыз тенге жиырма бес 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-әрекеттерімен туындаған келтірілген заңалардың Тапсырыс берушіне толық көлемде Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

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 қабылдамаудың 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 Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.



жазбаша түрде уақтылы хабарлауы тиіс.

4.2 Осы Шарт шеңберінде көрсетілген Қызметтер техникалық ерекшелікте көрсетілген стандарттарға сәйкес немесе олардан жоғары болуы тиіс.

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 5 кунтізбелік 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

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.



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) ұстайды (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;

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 (сорттың хабар-оңарсыз кетіп қалғаны немесе қайтыс болғаны), өнім берушінің құжаты және электрондық цифрлық қолында қолымен қазаланған Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.



болды деп жариялауы) жағдайда;

6) шарт жасасуға негіз болған сатып алуға қатысты осы Заңның 7-бабында көзделген шектеулердің бұзылуы анықталған жағдайда;

7) ұйымдастырушының, бірыңғай 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 Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.



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 тұлғаларға тікелей немесе жанама ақша қаражатын 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



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

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:

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы "Алматы Су" мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
г.Алматы, Жарокова, 196
БСН 080940004108
БСК IRTYKZKA
ЖСК KZ9796502F0013675877
"ForteBank" АҚ
Тел.: 3969544
Атқарушы директор Мухтаров Айдар Сакенұлы

Өнім беруші (Өнім беруші ақша талабын (факторингті) басқаға беру арқылы қаржыландыру шартын жасасқан кезде қаражат алушы):

"Ergen group" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Казахстан, Алматы, Микрорайон ШУГЫЛА, Улица ЖУАЛЫ, 16
БСН/ЖСН 210640009375
БСК IRTYKZKA
ЖСК KZ2096527F0009836947
"ForteBank" АҚ
Тел.: +77082903853
Директоры Кожимов Амид Достыкович

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.Ө. - тегі аты әкесінің аты



2026-01-12 16:27:11
Мухтаров Айдар
Сакенұлы
Алматы қаласы
Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы "Алматы Су" мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы



2026-01-13 00:23:14
Кожимов Амид
Достыкович
"Ergen group" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Товарищество с ограниченной ответственностью "Ergen group"



Сатып алынатын тауарлар (көрсетілетін қызметтер, жұмыстардың) тізімі

Электрондық конкурстың №: 15870994-1

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 орындар	Аванс төлемінің мөлшері %, %	Жалпы сома, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2026 қаржылық жыл												
81596064-3ЦП1	Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы "Алматы Су" мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны	Қауіпті емес қалдықтарды/мүліктерді/материалдарды шығару (жинау) бойынша қызметтер	зиянсыз қалдықтарды/мүліктерді/материалдарды шығару (жинау) қызметтері	Вывоз мусора по г.Алматы	Бір қызмет	1	15 947 110.00	Қызмет көрсету мерзімі Тапсырыс берушінің жазбаша түрде өтінімінен кейін техникалық ерекшеліктерге сәйкес , қажеттілігіне қарай 31.12.2026 жылға дейін.	Қызмет көрсету мерзімі Тапсырыс берушінің жазбаша түрде өтінімінен кейін техникалық ерекшеліктерге сәйкес , қажеттілігіне қарай 31.12.2026 жылға дейін.	Алматы қ., Бостандық ауданы Алматы қ., Бостандық ауданы, (1)	0	15 947 110.00
2026 қаржылық жыл												
81596084-3ЦП1	Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы "Алматы Су" мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны	Қауіпті емес қалдықтарды/мүліктерді/материалдарды шығару (жинау) бойынша қызметтер	зиянсыз қалдықтарды/мүліктерді/материалдарды шығару (жинау) қызметтері	Вывоз мусора по Алматинской области	Бір қызмет	1	9 115 575.00	Қызмет көрсету мерзімі Тапсырыс берушінің жазбаша түрде өтінімінен кейін техникалық ерекшеліктерге сәйкес , қажеттілігіне қарай 31.12.2026 жылға дейін.	Қызмет көрсету мерзімі Тапсырыс берушінің жазбаша түрде өтінімінен кейін техникалық ерекшеліктерге сәйкес , қажеттілігіне қарай 31.12.2026 жылға дейін.	Алматы қ., Бостандық ауданы Алматы қ., Бостандық ауданы, (1)	0	9 115 575.00

Договор о государственных закупках услуг

г.Алматы

№080940004108/260015/00

2026-01-13

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы, именуемый (ое)(ая) в дальнейшем Заказчик, от лица которого выступает Исполнительный директор Мухтаров Айдар Сакенұлы, действующий на основании доверенности № 03-13/132 от 10.10.2025г., с одной стороны и Товарищество с ограниченной ответственностью "Ergen group", именуемый(ое)(ая) в дальнейшем Поставщик, от лица которого выступает Директор Кожимов Амид Достыкович, действующий на основании устава, 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 2025-12-30 года № 15870994-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 25 062 685.00 (двадцать пять миллионов шестьдесят две тысячи шестьсот восемьдесят пять тенге ноль тийн) 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.



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

2.4 Необходимые документы, предшествующие оплате:

- 1) подписанный Договор;
- 2) акт(ы) оказанных услуг;
- 3) отчет о внутристрановой 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 1 253 134.25 тенге, а также сумму в соответствии со статьей 13 Закона равную 140 015.00 тенге что в общем составляет 1 393 149.25 (один миллион триста девяносто три тысячи сто сорок девять тенге двадцать пять 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~~
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



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 5 календарных 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



14 Реквизиты Сторон

Заказчик:

Государственное коммунальное
предприятие на праве хозяйственного
ведения "Алматы Су" Управления
энергетики и водоснабжения города
Алматы
г.Алматы, Жарокова, 196
БИН 080940004108
БИК IRTYKZKA
ИИК KZ9796502F0013675877
АО "ForteBank"
Тел.: 3969544
Исполнительный директор Мухтаров
Айдар Сакенұлы

Поставщик (Получатель средств при заключении поставщиком договора финансирования под уступку денежного требования (факторинга):

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Ergen group"
Казахстан, Алматы, Микрорайон
ШУГЫЛА, Улица ЖУАЛЫ, 16
БИН/ИИН 210640009375
БИК IRTYKZKA
ИИК KZ2096527F0009836947
АО "ForteBank"
Тел.: +77082903853
Директор Кожимов Амид Достыкович

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.



2026-01-12 16:27:11
Мухтаров Айдар
Сакенұлы
Алматы қаласы
Энергетика және
сумен жабдықтау
басқармасының
шаруашылық жүргізу
құқығындағы
"Алматы Су"
мемлекеттік
коммуналдық
кәсіпорны

Государственное
коммунальное
предприятие на
праве
хозяйственного
ведения "Алматы Су"
Управления
энергетики и
водоснабжения
города Алматы



2026-01-13 00:23:14
Кожимов Амид
Достыкович
"Ergen group"
жауапкершілігі
шектеулі серіктестігі

Товарищество с
ограниченной
ответственностью
"Ergen group"



Перечень закупаемых товаров(работ/услуг)

№ электронной закупки: 15870994-1

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												
81596064-3ЦП1	Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы	Услуги по вывозу (сбору) неопасных отходов/имущества/материалов	Услуги по вывозу (сбору) неопасных отходов/имущества/материалов	Вывоз мусора по г.Алматы	Одна услуга	1	15 947 110.00	Срок оказания услуг в соответствии с технической спецификацией после заявки Заказчика в письменном виде, по мере необходимости до 31.12.2026 года.	Срок оказания услуг в соответствии с технической спецификацией после заявки Заказчика в письменном виде, по мере необходимости до 31.12.2026 года.	г.Алматы, Бостандыкский район г.Алматы, Бостандыкский район, (1)	0	15 947 110.00
Финансовый год 2026												
81596084-3ЦП1	Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы	Услуги по вывозу (сбору) неопасных отходов/имущества/материалов	Услуги по вывозу (сбору) неопасных отходов/имущества/материалов	Вывоз мусора по Алматинской области	Одна услуга	1	9 115 575.00	Срок оказания услуг в соответствии с технической спецификацией после заявки Заказчика в письменном виде, по мере необходимости до 31.12.2026 года.	Срок оказания услуг в соответствии с технической спецификацией после заявки Заказчика в письменном виде, по мере необходимости до 31.12.2026 года.	г.Алматы, Бостандыкский район г.Алматы, Бостандыкский район, (1)	0	9 115 575.00





Мемлекеттік сатып алулары портал

Портал государственных закупок

#ID24124501

№080940004108/260015/00

Құжат тексеру үшін, сілтемені басыңыз:

https://v3bl.goszakup.gov.kz/kz/egzcontract/cpublic/show_file/24124501

Для проверки документа перейдите по ссылке:

https://v3bl.goszakup.gov.kz/ru/egzcontract/cpublic/show_file/24124501



Приложение 8.
Договор на электроснабжение



ДОГОВОР № 94 - НЭС/01-24-Д- 583 от « 08 » декабря 2023 г.

НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ПОЛЬЗОВАНИЮ НАЦИОНАЛЬНОЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТЬЮ

Филиал АО «KEGOC»

«Алматинские межсистемные электрические сети»

(ПОСТАВЩИК)

и

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения

«Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения города Алматы

(ПОТРЕБИТЕЛЬ)

Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC», в лице директора филиала «Алматинские межсистемные электрические сети» Шайханова Армана Жанабаевича, именуемое в дальнейшем **Поставщик**, действующего на основании Положения о филиале и доверенности от 26 мая 2023 года №92, с одной стороны, и Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения города Алматы, в лице исполнительного директора Предприятия Барамбаева Берика Турсуновича, именуемый в дальнейшем **Потребитель**, действующего на основании доверенности от 04.01.2023г. №3, с другой стороны, в дальнейшем именуемые **Стороны**, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем.

Глава 1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

граница раздела балансовой принадлежности – граница раздела электрических сетей сторон, принадлежащих им на праве собственности, ином вещном праве или по иным основаниям, установленным гражданским законодательством Республики Казахстан, определяемая актом разграничения балансовой принадлежности в конечном пункте выдачи электрической энергии;

расчетный период – период, определенный в Договоре, как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов (время средневропейское – время меридиана Гринвича плюс один час) последнего дня месяца, за который производится расчет услуг Поставщика по пользованию национальной электрической сетью;

национальный диспетчерский центр системного оператора – структурное подразделение Поставщика, осуществляющее функции центрального оперативного диспетчерского управления режимами производства, передачи и потребления электрической энергии и мощности в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;

комплекс коммерческого учета – оборудование, необходимое для коммерческого учета, расположенное между определенной точкой коммерческого учета и точкой подключения к устройству сбора информации;

фактический баланс производства - потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан – составленный системным оператором документ, отображающий объемы поставленной и потребленной электрической энергии за расчетный период;

поставщик – системный оператор, осуществляющий услугу по пользованию национальной электрической сетью;

потребитель – субъект оптового рынка, заключивший договор купли-продажи электрической энергии с единым закупщиком с ее поставкой в определенный период времени (неделя, месяц, квартал, год);

региональный диспетчерский центр – региональный диспетчерский центр системного оператора (Поставщика), оперативно подчиненный национальному диспетчерскому центру системного оператора и осуществляющий оперативно-диспетчерские функции по определенному региону;

ведомство уполномоченного органа – ведомство государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих сферах естественных монополий;

пункт выдачи – присоединение (система присоединений) на границе раздела балансовой принадлежности Поставщика, в котором Поставщик выдает электрическую энергию Потребителю.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике».

Глава 2. Предмет Договора

2. При оказании услуг по пользованию национальной электрической сетью Поставщик обеспечивает Потребителю техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности национальной электрической сети, а также осуществляет выдачу электрической энергии, приобретенной субъектом оптового рынка электроэнергии у единого закупщика электрической энергии и расчетного центра балансирующего рынка, из национальной электрической сети в согласованных договором границах раздела балансовой принадлежности и точек учета.

3. Технические условия и характеристики оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью:

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Договорной объем на оказание услуг по пользованию национальной электрической сетью для ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭ и В г.Алматы на 2024г.;

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Список приборов коммерческого учета электрической энергии и способа определения объема услуг по пользованию национальной электрической сетью для ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭ и В г.Алматы;

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей для ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭ и В г.Алматы.

Глава 3. Условия предоставления услуг по пользованию национальной электрической сетью

4. Услуги по пользованию национальной электрической сетью оказываются в соответствии с законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике и настоящим Договором.

5. Для оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью принимаются фактические объемы покупки электрической энергии Потребителем у единого закупщика электрической энергии и расчетного центра балансирующего рынка.

Глава 4. Учет электрической энергии

6. Фактический объем выданной Поставщиком в адрес Потребителя электрической энергии за расчетный период в пунктах выдачи, определяется с 00:00 часов первого календарного дня до 24:00 часов (время средневропейское – время меридиана Гринвича плюс один час) последнего календарного дня расчетного периода на основании показаний приборов коммерческого учета, установленных на границах балансовой принадлежности.

Фактический объем услуг по пользованию национальной электрической сетью за расчетный период определяется на основании актов выполненных работ (оказанных услуг), который составляется на основании актов сверки показаний приборов коммерческого учета, с учетом Правил оказания услуг системным оператором, организации и функционирования рынка системных и вспомогательных услуг, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 691 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 12562).

При этом, в случае наличия поставок электрической энергии для Потребителя помимо единого закупщика электрической энергии и расчетного центра балансирующего рынка, не противоречащих законодательству Республики Казахстан, такие фактические объемы поставок электрической энергии за расчетный период не учитываются в объеме услуг по пользованию национальной электрической сетью и регулируются договором на оказание услуг по передаче электрической энергии.

7. Стороны оформляют в срок до пятого числа календарного месяца, следующего за расчетным, акт выполненных работ (оказанных услуг) за соответствующий расчетный период, который подписывается и заверяется печатями сторон (в случае их наличия).

В случае отказа одной из сторон от подписания акта выполненных работ (оказанных услуг), документом, подтверждающим объем услуг по пользованию национальной электрической сетью,

является фактический баланс производства - потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан.

8. В случае, если учет производится не на границе раздела балансовой принадлежности Поставщика и Потребителя, то фактический объем услуг по пользованию национальной электрической сетью определяется по приборам коммерческого учета, установленных у Потребителя, с учетом потерь электрической энергии в сетях Потребителя. Потери электрической энергии, передаваемой по электрическим сетям третьих лиц, определяются владельцем этих электрических сетей.

9. Приборы коммерческого учета сторон должны быть поверены и опломбированы. Цепи телеизмерений должны быть опломбированы. Каждая из сторон производит за свой счет метрологические поверки находящихся на ее балансе приборов коммерческого учета в сроки, предусмотренные соответствующими метрологическими стандартами. Каждая из сторон может потребовать от другой стороны проведение дополнительных проверок ее (другой стороны) приборов коммерческого учета. Однако, если одна из сторон требует проведения дополнительной поверки, то она производится за счет инициировавшей дополнительную поверку стороны. В случае, если при дополнительной поверке обнаружится, что показания приборов коммерческого учета превышают допустимую погрешность, определенную нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики, для комплексов коммерческого учета электроэнергии, то издержки по дополнительной поверке оплачивает владелец приборов коммерческого учета.

10. При обнаружении нарушений в схеме учета электрической энергии составляется соответствующий акт, в котором фиксируются все нарушения. В этом случае, объем услуг по пользованию национальной электрической сетью, определяется по окончании расчетного периода на основании фактического баланса с составлением соответствующего акта, подписываемого сторонами.

Глава 5. Права и обязанности сторон

11. Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к приборам коммерческого учета в любое время в течение суток для целей снятия показаний, проверки технического состояния цепей телеизмерений и комплекса коммерческого учета электроэнергии. Снятие показаний приборов коммерческого учета по окончании расчетного периода производится уполномоченными представителями сторон. Если уполномоченный представитель одной из сторон отсутствует либо отказывается от снятия показаний, то уполномоченному представителю другой стороны разрешается самостоятельно произвести снятие показаний.

При снятии показаний приборов коммерческого учета уполномоченными представителями сторон должен быть подписан акт сверки показаний приборов коммерческого учета.

12. Поставщик имеет право в случае нарушения договорных условий прекращать оказание услуг по пользованию национальной электрической сетью в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан.

13. Поставщик вправе совершать иные действия, установленные Договором и действующим законодательством в области электроэнергетики, также ограничить либо полностью прекратить оказание услуг по пользованию национальной электрической сетью Потребителю, в следующих случаях:

1) нарушения Потребителем условий договора по оплате услуг по пользованию национальной электрической сетью с предварительным письменным предупреждением не менее чем за 72 часа до прекращения оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью;

2) при проведении ремонтных работ в национальной электрической сети, предусмотренных годовым или месячным графиком ремонта на срок их проведения, и при условии невозможности оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью, предварительно уведомив Потребителя не менее чем за 72 часа до прекращения оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью.

3) при возникновении технологического нарушения, препятствующего оказанию услуг по пользованию национальной электрической сетью.

Поставщик не несет ответственности по объемам и качеству передаваемой электрической энергии через электрические сети третьего лица.

14. Потребитель имеет право:

1) Потребитель регулирует взаимоотношения по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электрических сетях третьих лиц путем составления отдельного договора с третьими лицами.

2) получать услуги по пользованию национальной электрической сетью в соответствии с заключенным договором;

3) требовать от Поставщика возмещения реального ущерба, причиненного недопоставкой или поставкой некачественной электрической энергии по вине Поставщика в соответствии с условиями заключенного договора;

4) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора.

15. Поставщик обязан:

1) обеспечивать равные условия для доступа субъектов оптового рынка электрической энергии к национальной электрической сети;

2) при заключении договоров на оказание услуг по пользованию национальной электрической сетью в части установления тарифов руководствоваться решениями ведомства уполномоченного органа;

3) не допускать не установленные договором перерывы в оказании услуг по пользованию национальной электрической сетью;

4) осуществлять выдачу электрической энергии из национальной электрической сети соответствующего качества в соответствии с объемами покупки электроэнергии Потребителем.

16. Потребитель обязан:

1) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, находящихся в собственности потребителей, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с Правилами пользования электрической энергией;

2) соблюдать режимы энергопотребления, определенные договорами купли-продажи электрической энергии;

3) выполнять нормативные требования, направленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;

4) своевременно и в полном объеме оплачивать услуги по пользованию национальной электрической сетью;

5) допускать работников Поставщика к приборам коммерческого учета, а также работников Государственного энергетического контроля для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок;

6) принимать в пунктах выдачи электрическую энергию;

7) обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его управлении и ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии и мощности;

8) ежеквартально, в течение пятнадцати календарных дней со дня получения, подписывать акт сверки взаимных расчетов в разрезе договоров по состоянию на последнее число квартала, с указанием разногласий или без таковых;

9) осуществлять автоматизированную передачу данных в объеме, согласованном с диспетчерскими центрами системного оператора в случае наличия;

10) ежемесячно, в течение десяти календарных дней со дня получения, подписывать акт сверки показаний приборов коммерческого учета в разрезе договоров по состоянию на последнее число месяца, с указанием разногласий или без таковых.

17. В случае ввода ограничений либо прекращения оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью в связи с нарушением Потребителем денежных обязательств по Договору, Поставщик извещает Потребителя не менее чем за 72 часа до ввода ограничений или прекращения оказания услуг. При этом, Поставщик не несет ответственности за возможные последствия прекращения оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью.

18. В случае, если необходимость ограничения оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью вызвана проведением ремонтных работ в электрических сетях Поставщика, последний немедленно уведомляет Потребителя.

19. Ограничения или прекращения оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью в случаях, предусмотренных подпунктами 1) – 3) пункта 13 Договора, в недопоставку электроэнергии по вине Поставщика не включаются.

Глава 6. Порядок оплаты

20. Оплата услуг Поставщика по пользованию национальной электрической сетью производится в соответствии с тарифом, утвержденным ведомством уполномоченного органа.

21. В случае изменения тарифа Поставщик письменно или через средства массовой информации уведомляет об этом Потребителя в сроки, установленные законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.

22. Окончательный расчет производится Потребителем в течение пяти рабочих дней со дня фактического предоставления счета-фактуры Поставщика к оплате, выставленного на основании акта выполненных работ (оказанных услуг).

23. При не предоставлении или несогласовании Потребителем акта выполненных работ (оказанных услуг) по пользованию национальной электрической сетью в срок, предусмотренный пунктом 7 Договора, размер оплаты услуг Поставщика за истекший расчетный период определяется в соответствии с имеющимися оперативными данными Поставщика об объеме оказанных услуг по пользованию национальной электрической сетью с последующей корректировкой размера оплаты услуг Поставщика в следующем расчетном периоде при предоставлении акта выполненных работ (оказанных услуг) по пользованию национальной электрической сетью на основании фактического баланса.

24. При наличии задолженности за предыдущие периоды, в первую очередь оплата направляется на погашение этой задолженности. В случае оплаты Потребителем суммы, превышающей фактическую за расчетный период, разница этого превышения автоматически засчитывается в авансовый платеж следующего расчетного периода.

25. Если Потребитель оспаривает правильность выставленного счета-фактуры, он уведомляет Поставщика в течение пяти календарных дней со дня получения счета-фактуры и представляет Поставщику письменное заявление с изложением возражений. При этом, Потребитель обязан в указанные выше сроки оплатить не оспоренную часть счета-фактуры.

26. В случае обнаружения, после подписания акта сверки объемов оказанных услуг по пользованию национальной электрической сетью, неисправности контрольно-измерительных приборов, Поставщик производит выписку исправленного счета-фактуры, путем аннулирования ранее выставленного счета-фактуры, в порядке и сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, на основании скорректированного и обоюдно подписанного акта сверки объемов оказанных услуг по пользованию национальной электрической сетью.

27. Исполнением обязательств Потребителя по оплате услуг Поставщика по пользованию национальной электрической сетью признается зачисление денег на текущий счет Поставщика по реквизитам, указанным в счете-фактуре, или на текущий счет третьей стороны по реквизитам, указанным Поставщиком в уведомлении, направленном Потребителю.

Глава 7. Ответственность сторон

28. За неоплату счета-фактуры к моменту наступления срока оплаты по нему, Поставщик начисляет неустойку по неоплаченным Потребителем суммам, начиная со дня, следующего за днем окончания срока платежа. По просроченным суммам Поставщик требует от Потребителя уплаты неустойки, рассчитанной исходя из 1,5-кратной базовой ставки, установленной Национальным Банком Республики Казахстан на день фактического исполнения Потребителем денежного обязательства, за каждый день просрочки платежа.

При неоплате платежей в сроки, предусмотренные настоящим Договором, Поставщик вправе ограничить либо прекратить подачу электрической энергии в порядке, установленном пунктом 17 настоящего Договора, о чем извещает Потребителя не менее чем за 72 часа до ввода ограничений.

29. Ответственность за последствия, возникающие при ограничении или отключении из-за неоплаты или несвоевременной оплаты, а также недоотпуска электрической энергии единым закупщиком электрической энергии и расчетным центром балансирующего рынка, полностью возлагается на Потребителя.

30. Ответственность Поставщика перед Потребителем за перерыв, прекращение или ограничение оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью, не предусмотренных договором, определяется в соответствии законодательством Республики Казахстан.

31. Поставщик не несет ответственности перед Потребителем за перерыв, прекращение или ограничение оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью, вызванные действием противоаварийной автоматики при заданных национальным диспетчерским центром системного оператора (региональным диспетчерским центром) уставках и объеме.

Глава 8. Обстоятельства непреодолимой силы

32. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или не надлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств. 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 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 непреодолимой силы, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

33. 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 три и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой стороны не менее, чем за двадцать календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение тридцати календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

Глава 9. Прочие положения и разрешение споров

34. Договор оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью заключается с Потребителем в индивидуальном порядке.

35. В случае какого-либо спора или разногласия, возникшего по какому-либо положению Договора или в целом, или в связи с каким-либо вопросом или действием в отношении положений Договора, любая из Сторон вправе направить другой стороне претензию с полным изложением сущности спора.

Стороны предпринимают все усилия для урегулирования всех споров путем переговоров.

36. В случае не достижения согласия все споры и разногласия по Договору разрешаются в судах по месту нахождения ответчика.

Стороны имеют право расторгнуть Договор в иных случаях предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

37. Отношения Сторон, вытекающие из Договора и не урегулированные им, регулируются действующим законодательством Республики Казахстан.

38. Договор составляется в двух экземплярах на казахском и русском языках по одному экземпляру для каждой Стороны.

39. По соглашению Сторон Договор может быть дополнен другими условиями, не противоречащими типовому Договору и законодательству Республики Казахстан.

Глава 10. Срок действия Договора

40. Договор считается заключенным и вступает в силу с момента его подписания Сторонами, и действует на взаимоотношения Сторон возникшие с 00:00 часов 1 января 2024 года и действует до 24:00 часов 31 декабря 2024 года (время среднеевропейское – время меридиана Гринвича плюс один час).

41. Срок действия Договора продлевается на определенный срок с уточнением объема услуг по пользованию национальной электрической сетью, если одна из сторон заявит об этом за тридцать календарных дней до окончания срока действия Договора. Продление срока договора оформляется дополнительным соглашением к Договору.

При отсутствии заявления одной из сторон о прекращении или изменении договора по окончании срока, он считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, какие были предусмотрены договором.

Глава 11. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон

ПОСТАВЩИК:

Филиал акционерного общества
«Казахстанская компания по управлению
электрическими сетями» (Kazakhstan
Electricity Grid Operating Company)
«KEGOC» «Алматинские межсистемные
электрические сети»
Республика Казахстан
050008, г. Алматы, Алмалинский р-он,
ул. Шевченко, д.162/7
БИН 971 041 002 311
ИИК KZ54601A861000420781
БИК HSBKKZKX
АО «Народный Банк Казахстана»
Свидетельство о постановке на учет по НДС:
Серия 62001 № 0016310 от 12.09.2012г.
КБе 16
Тел.: 8(727) 332-42-59, 332-41-90
Факс: 8(727) 332-42-64
E-mail: officeAlm@kegoc.kz

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Государственное коммунальное
предприятие на праве хозяйственного
ведения «Алматы Су» Управления
энергетики и водоснабжения города
Алматы
Республика Казахстан
050057, г. Алматы, Бостандыкский р-он,
ул. Жарокова д.196
БИН 080 940 004 108
ИИК KZ9796502F0013675877
БИК IRTYKZKA
АО «ForteBank»
Свидетельство о постановке на учет по
НДС: Серия 60001 № 1196057 от
13.10.2017г.
КБе 16
Тел.: 8(727) 227-60-01
Факс: 8(727) 227-60-90
E-mail: almatysu@mail.ru

Директор:


А. Шайханов


Исполнительный директор
Предприятия:


Б. Барамбаев


Приложение 1

к Договору № 94 -НЭС/01-24-Д- 593
от 08.12. 2023 г.

Договорной объем на оказание услуг по пользованию национальной электрической сетью для
Государственно коммунального предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су»
Управления энергетики и водоснабжения города Алматы на 2024 год

месяц / квартал	объем, тыс. кВт.ч
январь	13 400,000
февраль	13 000,000
март	13 900,000
1-ый квартал	40 300,000
апрель	13 500,000
май	14 500,000
июнь	14 700,000
2-ой квартал	42 700,000
июль	16 900,000
август	16 600,000
сентябрь	15 700,000
3-й квартал	49 200,000
октябрь	14 800,000
ноябрь	13 600,000
декабрь	15 000,000
4-й квартал	43 400,000
Всего:	175 600,000

ПОСТАВЩИК:

Филиал АО "KEGOC" "Алматинские МЭС"

Директор



А. Шайханов

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Государственное коммунальное предприятие на
праве хозяйственного ведения «Алматы Су»
Управления энергетики и водоснабжения города
Алматы

Исполнительный директор Предприятия



Б. Барамбаев

[illegible]

[illegible]

2.	В-2143 АТЖД-3 - ПС-7А АХБК	Узел крепления натяжной гирлянды к приемному порталу со стороны ДЭП	Отвешивающий зажим, спуска к оборудованию ПС. Изоляционное соединение питающего зажима ВД-220 кВ и верхнего контакта ВЧ зажимателя 220 кВ.	Натяжная гирлянда от места присоединения узла крепления на приемном портале в сторону ДЭП	
	Д-2153 АТЖД-3 - ПС-7А АХБК				
	Д-2173 ПС-140А Западная - ПС-7А АХБК				
	ПС-143А Робот и ПС-62А Капачагайская ОРУ-220кВ				
3.	Д-2053 ПС Алматы - ПС-143А Робот	Узел крепления натяжной гирлянды к приемному порталу со стороны ДЭП и отвешивающие зажимы спусков к оборудованию ПС	Узел крепления на приемном портале, отвешивающие зажимы спуска к оборудованию ПС	Натяжная гирлянда от места присоединения узла крепления на приемном портале в сторону ДЭП	
	Д-2383 ПС ОРУ-220 МГЭС - ПС-143А Робот				
	Д-2463 ПС Алма - ПС-143А Робот				
	Д-2123 КапЧЭС - ПС 62А - ПС-143А Робот				
4.	ПС-140А Западная, ОРУ-220кВ	Узел крепления натяжной гирлянды к приемному порталу со стороны ДЭП и отвешивающие зажимы спусков к оборудованию ПС	Узел крепления на приемном портале, отвешивающие зажимы спуска к оборудованию ПС	Натяжная гирлянда от места присоединения узла крепления на приемном портале в сторону ДЭП	
	Д-2173 ПС-140А Западная - ПС-7А АХБК				
	Д-2183 ПС-140А Западная - ПС Кемин				
	ПС-166А Бесаян, ОРУ-220кВ				
5.	Д-2423 ПС Алма - ПС-166А Бесаян	Узлы крепления натяжных гирлянд на опоре №11 и сторону ПС-166А Бесаян	Провода с стороны ПС-166А Бесаян от места натяжных зажимов проводов опоры №11.	Опоры №11, натяжные изолирующие подвески проводов и натяжные подвески тросов от места крепления к опоре №11 в сторону ПС-166А Бесаян (изоляторы, ДТА, натяжные зажимы проводов и грозозащитных тросов), шлейфы от выходов из натяжных зажимов	
	Д-2413 ПС Алма - ПС-166А Бесаян				

ПС-154А Ковкис, ОРУ-220кВ		Отвешивательные зажимы на проводах в пролетах опор №41-42 и узлы крепления натяжных порталов на опорах №41 и №42 со стороны ПС-154А Ковкис	Отвешивательный трос Л-2143/2153	
Л-2143 АТЭН-3 - ПС-154А Ковкис - ПС-7А АХБК				
Л-2143 АТЭН-3 - ПС-154А Ковкис - ПС-7А АХБК				
ПС-68Н Шележ, ОРУ-220кВ		Присоединительный портал	Натяжная гирлянда от места присоединения узла крепления на приемном портале	
Л-2373 ПС ОРУ-220 МГЭС - ПС-68Н Шележ				
Л-2433 ПС Алин - ПС-68Н Шележ				
ПС-68Н Шележ АТ-1, АТ-2		Провода на выходе из натяжных зажимов на опоре №54 в сторону ПС-68Н Шележ	Опора №54, натяжные изолирующие подвески проводов и натяжные подвески тросов от натяжных зажимов на опоре №54 в сторону ПС-68Н Шележ (изоляция, ЛПА, натяжные зажимы проводов и грозозащитных тросов), шлейфы	Аппаратные зажимы спусков на АТ-1 и АТ-2. Ячейки №1, 2, 3 с установленным оборудованием
ПС-68Н Шележ АТ-1, АТ-2		Аппаратные зажимы на вводах 220кВ АТ-1 и АТ-2		
АО "АлЭС"				
Камчатка ГЭС, ОРУ-220кВ		Узлы крепления натяжных порталов к приемному порталу	Узлы крепления натяжных порталов к приемному порталу	
Л-2333 КТЭС-СЭС Камчатка-100 МВт				
Л-2043 КТЭС - ПС-152Т Титля-Кортан				
Л-2123 КТЭС - ПС-143А Робот				
Л-2131 КТЭС - ПС-143А Робот				
Л-2131 КТЭС - ПС-143А Робот		Отвешивательные зажимы спусков в оборудовании ПС, заградителем и конденсатору в/ч связи с аппаратным зажимом		Натяжная гирлянда от места присоединения узла крепления на приемном портале в сторону ЛЭП

2.	Л-2013 АТЭЦ-3 - ПС Алматы	Узлы крепления натяжных порталных гирлянд к приемному portalу со стороны ДТЭЦ и ответственные зажимы сборок на проводах ДТЭЦ в оборудовании ПС, заземление и конденсаторам в/ч связи	Отвешивательные зажимы сборок к оборудованию ПС, заземление и конденсатору в/ч связи с аппаратурой зажимом.	Натяжная гирлянда от места присоединения узла крепления на приемном portalе в сторону ДТЭЦ	
	Л-2023 АТЭЦ-3 - ПС Медеу (гига)				
	Л-2103 АТЭЦ-3 - ПС Алма				
	Л-2143 АТЭЦ-3 - ПС-7А АХБК				
	Л-2153 АТЭЦ-3 - ПС-7А АХБК				
	Л-2773 ПС Медеу (гига) - ПС Алматы	Узлы крепления натяжных гирлянд на опоре №5	Скоба натяжной гирлянды зажимом на опоре №5 в сторону ПС Медеу (гига).	Скоба натяжной гирлянды зажимом на опоре №5 в сторону ПС Алматы.	
	Л-2113 АТЭЦ-3 - ПС Алма	Натяжные зажимы проводки и тросов на опоре №48 в сторону АТЭЦ-3	Провода на выходе из натяжных зажимов на опоре №48 в сторону АТЭЦ-3	Скоба №48, натяжные изолирующие подвески проводов и натяжные подвески тросов от натяжных зажимов на опоре №48 в сторону АТЭЦ-3 (изоляторы, ДПА, натяжные зажимы проводов и грозозащитных тросов), шпелфи	

ПОСТАВЩИК:

Филиал АО "KEGOC" "Алматинское МЭС"

Директор



ПОТРЕБИТЕЛЬ:

предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Сун» Управления энергетикой и водоснабжения гор. Алма

Предприятие





ҰЛТТЫҚ ЭЛЕКТР ЖЕЛІСІН ПАЙДАЛАНУ ЖӨНІНДЕГІ ҚЫЗМЕТТЕРДІ КӨРСЕТУГЕ
АРНАЛҒАН

№ 94 - НЭС/01-24-Д- 583 ШАРТ 20 23 ЖЫЛҒЫ « 08 » желтоқсан

«KEGOC» АҚ

«Алматы жүйесаралық электр тораптары» филиалы
(ӨНІМ БЕРУШІ)

мен

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу
құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
(ТҮТЫНУШЫ)

Бұдан әрі – **Өнім беруші** деп аталатын, ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсететін «Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» акционерлік қоғамы атынан Филиал туралы ереженің және 2023 жылғы 26 мамырдағы №92 сенімхаттың негізінде әрекет ететін «Алматы жүйеаралық электр тораптары» филиалының директоры Шайханов Арман Жанабаевич бір тараптан, және бұдан әрі – **Тұтынушы** деп аталатын **Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны** атынан 04.01.2023ж. №3 сенімхаттың негізінде әрекет ететін атқарушы директор Барамбаев Берик Турсунович екінші тараптан, бұдан әрі – **Тараптар** деп аталатындар төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі – **Шарт**) жасасты.

1-тарау. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

баланстық тиесілілікті бөлу шекарасы – электр энергиясын берудің соңғы пунктінде баланстық тиесіліліктің аражігін ажырату актісімен айқындالاتын, тараптарға меншік құқығында, өзге де заттық құқықта немесе Қазақстан Республикасының азаматтық заңнамасында белгіленген өзге де негіздер бойынша тиесілі электр тораптарын бөлу шекарасы;

есеп айырысу кезеңі – Шартта Өнім берушінің ұлттық электр желісін пайдалану бойынша көрсететін қызметіне есеп айырысу жүргізілетін айдың бірінші күніндегі сағат 00:00-ден бастап соңғы күніндегі сағат 24:00-ді қоса алғанда (орташа еуропалық уақыт – Гринвич меридианының уақыты плюс бір сағат) бір күнтізбелік айға тең уақыт кезеңі ретінде белгіленген кезең;

жүйелік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығы – Өнім берушінің Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесінде электр энергиясы мен қуатын өндіру, жеткізу және тұтыну режимдерін орталықтан жедел-диспетчерлік басқару функцияларын жүзеге асыратын құрылымдық бөлімшесі;

коммерциялық есепке алу кешені – коммерциялық есепке алудың белгілі бір нүктесі мен ақпарат жинау құрылғысына қосылу нүктесі арасында орналасқан, коммерциялық есепке алуға арналған жабдық;

Қазақстан Республикасы электр энергиясының көтерме сауда нарығында электр энергиясын өндіру-тұтынудың нақты теңгерімі – жүйелік оператор жасаған, есептік кезеңде белгіленген және тұтынылған электр энергиясы көлемін көрсететін құжат;

өнім беруші – ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді жүзеге асыратын жүйелік оператор;

тұтынушы – бірыңғай сатып алушымен электр энергиясын белгілі бір уақыт кезеңінде (апта, ай, триместр, жыл) жеткізетіндей электр энергиясын сатып алу-сату шартын жасаған көтерме сауда нарығының субъектісі;

аумақтық диспетчерлік орталық – жүйелік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығына қосылу бағынатын және белгілі бір аумақ бойынша жедел-диспетчерлік функцияларды жүзеге асыратын жүйелік оператордың (Өнім берушінің) аумақтық диспетчерлік орталығы;

үздіксіздік органның ведомствосы – тиісті табиғи монополиялар салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік органның ведомствосы;

беру пункті – Өнім беруші Тұтынушыға электр энергиясын беретін Өнім берушінің баланстық тиесілілігін бөлу шекарасындағы қосылу (қосылулар жүйесі).

Осы Шартта пайдаланылатын өзге де ұғымдар мен терминдер Қазақстан Республикасының табиғи монополиялар туралы заңнамасына және «Электр энергетикасы туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес қолданылады.

2-тарау. Шарттың мәні

2. Тұтынушыға ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсету кезінде Өнім беруші ұлттық электр желісіне техникалық қызмет көрсетуді және оны пайдалану әзірлігінде

сауды қамтамасыз етеді, сонымен қатар электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектісі бірыңғай сатып алушыдан және теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығынан сатып алған электр энергиясын Шартта келісілген баланстық тиесілікті бөлу шекаралары мен есепке алу нүктелерінде ұлттық электр желісінен беруді жүзеге асырады.

3. Ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсетудің техникалық талаптары мен шарттамалары:

1-ҚОСЫМША. Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін ұлттық электр торабын пайдалану бойынша қызмет көрсетудің 2024 жылға арналған шарттық көлемі;

2-ҚОСЫМША. Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының тізімі және ұлттық электр торабын пайдалану бойынша қызмет көлемін айқындау әдістемесі;

3-ҚОСЫМША. Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін электр тораптарының баланстық тиесілілігінің аражігін ажырату актісі.

3-тарау. Ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсету шарттары

4. Ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызмет Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасы мен осы Шартқа сәйкес көрсетіледі.

5. Ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсету үшін Тұтынушының бірыңғай сатып алушыдан және теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығынан электр энергиясын сатып алудың нақты көлемі қабылданады.

4-тарау. Электр энергиясын есепке алу

6. Өнім берушінің жеткізу пункттерінде есептік кезең ішінде Тұтынушының мекенжайына берген электр энергиясының нақты көлемі баланстық тиесілілік шекарасында орнатылған коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштері негізінде есептік кезеңнің бірінші күнтізбелік күніндегі сағат 00:00-ден бастап соңғы күнтізбелік күніндегі сағат 24:00-ге дейін орташа еуропалық уақыт - Гринвич меридианының уақыты плюс бір сағат) белгіленеді.

Есептік кезеңде ұлттық электр торабын пайдалану бойынша қызметтің нақты көлемі Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 3 желтоқсандағы № 691 бұйрығымен (Қазақстан Республикасының нормативтік құқықтық актілерін мемлекеттік тіркеу тізімінде № 12562 болып тіркелген) бекітілген Жүйелік оператордың қызмет көрсету, жүйелік және қосалқы көрсетілетін қызметтер нарығын ұйымдастыру және оның жұмыс істеу шарттарын есепке ала отырып, коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін салыстырып тексеру актілері негізінде жасалатын орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісі негізінде белгіленеді.

Бұл ретте, Тұтынушы үшін Қазақстан Республикасының заңнамасына қайшы келмейтін, бірыңғай сатып алушыдан және теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығынан бөлек электр энергиясының жеткізілімі болған жағдайда, есептік кезеңдегі электр энергиясының жандай нақты көлемдері ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көлемінде ескерілмейді және электр энергиясын жеткізу бойынша қызмет көрсету жөніндегі шартпен белгітеледі.

7. Тараптар есептік айдан кейінгі күнтізбелік айдың бесінші күніне дейінгі мерзімде тиісті есептік кезең үшін орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісін ресімдейді, оған қол тараптар қояды және тараптардың мөрлерімен (болған жағдайда) куәландырылады.

Тараптардың бірі орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісіне қол қойудан бас тартқан жағдайда, Қазақстан Республикасы электр энергиясының көтерме сауда нарығында электр энергиясын өндіру-тұтынудың нақты теңгерімі ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көлемін растайтын құжат болып табылады.

8. Егер есепке алу Өнім беруші мен Тұтынушының баланстық тиесілілігін бөлу шекарасында жүргізілмеген жағдайда, онда ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтің нақты көлемі Тұтынушының тараптарындағы электр энергиясының ысыраптары есепке алына отырып, Тұтынушыда орнатылған коммерциялық есепке алу аспаптары бойынша айқындалады. Үшінші тұлғалардың электр желілері арқылы жеткізілетін электр энергиясының ысыраптарын осы электр желілерінің иесі айқындайды.

9. Тараптардың коммерциялық есепке алу аспаптары тексерілуі және оларға пломба салынуы тиіс. Телеөлшеуіштер тізбектеріне пломба салынуы тиіс. Тараптардың әрқайсысы өзінің балансындағы коммерциялық есепке алу аспаптарына өз есебінен тиісті метрологиялық стандарттарда көзделген мерзімдерде метрологиялық тексеру жүргізеді. Тараптардың әрқайсысы екінші Тараптан оның (екінші тараптың) коммерциялық есепке алу аспаптарына қосымша тексеру жүргізуді талап ете алады. Алайда, егер Тараптардың бірі қосымша тексеру жүргізуді талап етсе, онда ол қосымша тексеруге бастама көтерген Тараптың есебінен жүргізіледі. Қосымша тексеру жүргізген кезде коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштері Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерінде электр энергиясының коммерциялық есепке алу кешендері үшін белгіленген ұйғарынды ауытқулардан асып түскені анықталған жағдайда, онда қосымша тексеру бойынша шығындарды коммерциялық есепке алу аспаптарының иесі төлейді.

10. Электр энергиясын есепке алу схемасында бұзушылықтар анықталған кезде барлық бұзушылықтар тіркелген тиісті акт жасалады. Бұл жағдайда ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызмет көлемі Тараптар қол қоятын тиісті актіні жасай отырып, нақты тенгерім негізінде есептік кезең аяқталғаннан кейін белгіленеді.

5-тарау. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

11. Тараптар көрсеткіштерді алу, телеметриялық тізбектердің техникалық жай-күйін және электр энергиясын коммерциялық есепке алу кешенін тексеру мақсатында тәуліктің кез келген уақытында бір-біріне коммерциялық есепке алу аспаптарына қолжетімділікті қамтамасыз етуге міндеттенеді. Есеп айырысу кезеңі аяқталған кезде коммерциялық есепке алу аспаптарынан көрсеткіштерді алуды Тараптардың уәкілетті өкілдері жүзеге асырады. Егер Тараптардың бірінің уәкілетті өкілі келмесе немесе көрсеткіштерді алудан бас тартса, онда екінші тараптың уәкілетті өкіліне көрсеткіштерді өз бетінше алуға рұқсат етіледі.

Тараптардың уәкілетті өкілдері коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алатын кезде коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін салыстыру актісіне қол қойылуы тиіс.

12. Өнім берушінің шарт талаптары бұзылған жағдайда Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсетуді тоқтатуға құқығы бар.

13. Өнім беруші Шартта және электр энергетикасы саласындағы қолданыстағы заңнамада белгіленген өзге де әрекеттерді жасауға, сонымен қатар Тұтынушыға ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсетуді мынадай жағдайларда шектеуге немесе толық тоқтатуға құқылы:

1) Тұтынушы ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызметке ақы төлеу жөніндегі шарт талаптарын бұзған жағдайда ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсету тоқтатылғанға дейін кемінде 72 сағат бұрын алдын ала жазбаша ескертумен;

2) жылдық немесе айлық жөндеу графигінде көзделген ұлттық электр желісінде жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде оларды жүргізу мерзіміне және ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсету мүмкін болмаған жағдайда Тұтынушының ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсету тоқтатылғанға дейін кемінде 72 сағат бұрын алдын ала жазбаша ескертумен;

3) ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсетуге кедергі келтіретін метрологиялық бұзылыс туындаған кезде.

Тұтынушы үшінші тұлғаның электр желісі арқылы жеткізілетін электр энергиясының сапасы мен сапасы бойынша жауапты болмайды.

14. Тұтынушы:

- 1) Тұтынушы үшінші тұлғалармен жеке шарт жасау жолымен үшінші тұлғалардың электр желілерінде электр энергиясын жеткізу және жедел-диспетчерлік басқару бойынша өзара қарым-қатынасты реттейді;
- 2) жасалған шартқа сәйкес ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызметті алуға;
- 3) Өнім берушіден жасалған шарт талаптарына сәйкес Өнім берушінің кінәсінен электр энергиясын толық жеткізбеуден немесе сапасыз электр энергиясын жеткізуден келтірілген нақты залалдың орнын толтыруды талап етуге;
- 4) Шартты жасауға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сотқа жүгінуге құқылы.

15. Өнім беруші:

- 1) электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілерінің ұлттық электр желісіне қол жеткізуі үшін тен жағдайларды қамтамасыз етуге;
- 2) тарифтерді белгілеу бөлігінде ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсетуге Шарт жасаған кезде уәкілетті орган ведомствосының шешімдерін басшылыққа алуға;
- 3) ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсетуде шартта белгіленбеген үзілістерге жол бермеуге;
- 4) Тұтынушының электр энергиясын сатып алу көлеміне сәйкес ұлттық электр желісінен тиісті сападағы электр энергиясын беруді жүзеге асыруға міндетті.

16. Тұтынушы:

1) тұтынушылардың меншігіндегі электр және энергия кондырғылары мен коммерциялық есепке алу аспаптарының тиісті техникалық жай-күйін ұстап тұруға, Электр энергиясын пайдалану қағидаларына сәйкес олардың техникалық жай-күйіне қойылатын талаптарды орындауға;

2) электр энергиясын сатып алу-сату шарттарында белгіленген энергия тұтыну режимдерін сақтауға;

3) Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесінде электр энергиясының стандартты жиілігін ұстап тұруға бағытталған нормативтік талаптарды орындауға;

4) ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызметке уақтылы және толық көлемде ақы төлеуге;

5) Өнім берушінің қызметкерлерін коммерциялық есепке алу аспаптарына, сонымен қатар Мемлекеттік энергетикалық бақылау қызметкерлерін электр кондырғыларының техникалық жай-күйі мен пайдалану қауіпсіздігін бақылауды жүзеге асыру үшін жіберуге;

6) электр энергиясын беру пункттерінде қабылдауға;

7) оның басқаруындағы және жүргізуіндегі электр тораптарын пайдалану қауіпсіздігін және пайдаланатын электр энергиясы мен қуатын тұтынуға байланысты аспаптар мен жабдықтардың жарамдылығын қамтамасыз етуге;

8) тоқсан сайын, алған күнінен бастап он бес күнтізбелік күн ішінде келіспеушіліктер көрсетілген немесе көрсетілмеген, тоқсанның соңғы күніндегі жай-күй бойынша шарттар бөлігіндегі өзара есеп айырысуларды салыстырып тексеру актісіне қол қоюға;

9) болған жағдайда деректерді жүйелік оператордың диспетчерлік орталықтарымен келісілген көлемде автоматты түрде беруді жүзеге асыруға міндетті;

10) ай сайын, алған күнінен бастап күнтізбелік он күн ішінде келіспеушіліктерді көрсете отырып немесе онсыз айдың соңғы күніндегі жағдай бойынша шарттар бөлігінде коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін салыстыру актісіне қол қоюға міндетті.

17. Тұтынушының Шарт бойынша ақшалай міндеттемелерін бұзуына байланысты ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсетуге шектеулер енгізілген немесе қызмет көрсету тоқтатылған жағдайда, Өнім беруші Тұтынушыға шектеулер енгізілгенге дейін немесе қызмет көрсету тоқтатылғанға дейін кемінде 72 сағат бұрын хабарлайды. Бұл ретте Өнім беруші ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызмет көрсетуді тоқтатудың ықтимал салдары үшін жауап бермейді.

18. Егер Ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсетуді шектеу қажеттілігі Өнім берушінің электр желілерінде жөндеу жұмыстарын жүргізуден туындаған жағдайда, соңғысы Тұтынушыны дереу хабардар етеді.

19. Шарттың 13-тармағының 1) - 3) тармақшаларында көзделген жағдайларда Өнім берушінің кінәсінен электр энергиясын толық жеткізбеуге ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызмет көрсетуді шектеу немесе тоқтату енгізілмейді.

6-тарау. Төлем тәртібі

20. Өнім берушінің ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметіне ақы төлеу уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифке сәйкес жүргізіледі.

21. Тариф өзгерген жағдайда Өнім беруші бұл туралы Тұтынушыны Қазақстан Республикасының Табиғи монополиялар туралы заңнамасында белгіленген мерзімде жазбаша немесе бұқаралық ақпарат құралдары арқылы хабардар етеді.

22. Түпкілікті есеп айырысуды Тұтынушы Өнім берушінің орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісі негізінде төлеуге берілетін шот-фактурасын ұсынған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде жүргізеді.

23. Тұтынушы Шарттың 7-тармағында көзделген мерзімде ұлттық электр желісін пайдалану бойынша көрсетілген қызмет көлемін салыстырып тексеру актісін ұсынбаған немесе келіспеген жағдайда, өткен есептік кезең үшін Өнім берушінің қызметіне ақы төлеу мөлшері келесі есептік кезеңде Өнім берушінің қызметіне ақы төлеу мөлшерін кейіннен түзете отырып, нақты теңгерім жетісінде ұлттық электр желісін пайдалану бойынша көрсетілген қызмет көлемін салыстырып тексеру актісін ұсынған кезде ұлттық электр желісін пайдалану бойынша көрсетілген қызмет көлемі туралы Өнім берушінің қолда бар жедел деректеріне сәйкес айқындалады.

24. Өткен кезеңдер үшін берешек болған кезде, бірінші кезекте төлем осы берешекті өтеуге жасалады. Тұтынушы есеп айырысу кезеңіндегі нақты сомадан асатын соманы төлеген жағдайда, бұл асып кетудің айырмасы автоматты түрде келесі есеп айырысу кезеңінің аванстық жөлеміне есептеледі.

25. Егер Тұтынушы берілген шот-фактураның дұрыстығына дау айтса, ол шот-фактураны ұсынған күннен бастап бес күнтізбелік күн ішінде Өнім берушіні хабардар етеді және Өнім берушіге келіспеушіліктер көрсетілген жазбаша өтініш береді. Бұл ретте Тұтынушы жоғарыда көрсетілген мерзімдерде

шот-фактураның дауланбаған бөлігін төлеуге міндетті.

26. Ұлттық электр желісін пайдалану бойынша көрсетілген қызмет көлемін салыстырып тексеру актісіне қол қойылғаннан кейін бақылау-өлшеу аспаптарында ақаулар анықталған жағдайда, Өнім беруші ұлттық электр желісін пайдалану бойынша көрсетілген қызмет көлемін салыстырып, тексерудің түзетілген және өзара қол қойылған актісі негізінде Қазақстан Республикасының салық заңнамасында белгіленген тәртіппен және мерзімдерде бұрын қойылған шот-фактураның күшін жою жолымен түзетілген шот-фактураны жазып береді.

27. Өнім берушінің Ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызметіне ақы төлеу бойынша Тұтынушының міндеттемелерінің орындалуы деп

шот-фактурада көрсетілген деректемелер бойынша Өнім берушінің ағымдағы шотына немесе Тұтынушыға жіберілген хабарламада Өнім беруші көрсеткен деректемелер бойынша бірінші тараптың ағымдағы шотына ақша аудару танылады.

7-тарау. Тараптардың жауапкершілігі

28. Төлем мерзімі жақындаған сәтте шот-фактураны төлемегені үшін Өнім беруші төлем мерзімі аяқталған күннен кейінгі күннен бастап Тұтынушы төлемеген сомалар бойынша тұрақсыздық айыбын есептейді. Мерзімі өткен сомалар бойынша Өнім беруші Тұтынушыдан өткен мерзімі өткен әрбір күн үшін ақшалай міндеттемені Тұтынушының нақты орындаған өткен Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген 1,5 еселенген базалық мөлшерлеме мөлшерінде есептелген тұрақсыздық айыбын төлеуді талап етуге құқылы.

Төлемдерді осы Шартта көзделген мерзімдерде төлемеген кезде Өнім беруші осы Шарттың 10-бабында белгіленген тәртіппен электр энергиясын беруді шектеуге немесе тоқтатуға құқылы, бұл туралы Тұтынушыға шектеулер енгізілгенге дейін кемінде 72 сағат бұрын хабарланады.

28. Төлемдердің жүргізілмеуіне немесе уақтылы төленбеуіне, сонымен қатар электр энергиясының бірыңғай сатып алушының және теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу ережелерімен электр энергиясын толымсыз босатуы салдарынан шектеу немесе ажырату кезінде Тұтынушыға салдарлар үшін жауапкершілік толығымен Тұтынушыға жүктеледі.

29. Өнім берушінің Шартта көзделмеген ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсетуін үзілісі, тоқтауы немесе шектелуі үшін Тұтынушы алдындағы жауапкершілігі Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес айкындалады.

30. Өнім беруші жүйелік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығы (аумақтық диспетчерлік орталық) белгілеген қондырғылары мен көлем кезінде аварияға қарсы қолданылатын әрекетінен туындаған ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсетуін үзілісі, тоқтатылғаны немесе шектелгені үшін Тұтынушы алдында жауапты болмайды.

8-тарау. Еңсерілмейтін мән-жайлары

32. Тараптар осы Шарт бойынша міндеттемелерін толық немесе тиісінше орындамағаны үшін егер ол еңсерілмейтін күш мән-жайларының салдары болып табылса, жауапкершіліктен босатылады. Бұл жағдайда Тараптардың ешқайсысының шығындарының өтелуіне құқықтары болмайды. Тараптардың кез келгенінің талабы бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын қамтамасыз ететін комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте Тараптардың ешқайсысы Шарт бойынша еңсерілмейтін күш мән-жайлары басталғанға дейін туындаған міндеттерден босатылмайды.

Еңсерілмейтін күш мән-жайлары туындаған жағдайда, туындаған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде Тараптар Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымы растаған еңсерілмейтін күш жағдайларының басталған күні мен сипаттамасын нақтылайтын жазбаша хабарламаны біріншісінен тапсыра отырып немесе почта арқылы жіберіп, бұл туралы бір-бірін хабардар етеді.

33. Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелері еңсерілмейтін күш мән-жайлары қолданылған мерзімге, бірақ мұндай жағдайлар Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелерін орындауға кедергі келтіретін дәрежеде ғана тоқтатыла тұруы мүмкін.

Еңсерілмейтін күш мән-жайлары үш және одан да көп айға созылатын жағдайда, Тараптардың әрқайсысы басқа Тарапты Шарттың болжамды бұзылатын күніне дейін кемінде жеті жұмыс күні ішінде біріншісінен тапсыра отырып немесе почта арқылы жіберіп, бұл туралы бір-бірін хабардар етеді. Бұл ретте Тараптар отыз күнгізбелік күн ішінде Шарт бойынша барлық өзара есеп айырысуларды жүргізуге міндеттенеді.

9-тарау. Басқа ережелер және дауларды шешу

34. Ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсету шарты Тұтынушымен жеке тәртіппен жасалады.

35. Шарттың қандай да бір ережесі бойынша тұтастай немесе Шарттың ережелеріне қатысты қандай да бір мәселеге немесе әрекетке байланысты қандай да бір дау немесе талас туындаған жағдайда, Тараптардың кез келгені екінші Тарапқа даудың мәнін толық анықтай отырып, талап қоюға құқылы.

Тараптар барлық дауларды келіссөз жүргізу жолымен реттеу үшін бар күш-жігерін жұмсайды.

36. Келісімге қол жеткізілмеген жағдайда, Шарт бойынша барлық даулар мен таластарды шешушіліктер жауапкердің орналасқан жері бойынша сотта шешіледі.

Тараптардың Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген басқа да жағдайларда Шартты бұзуға құқығы бар.

37. Тараптардың Шарттан туындайтын және Шартпен реттелмейтін қатынастары Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасымен реттеледі.

38. Шарт қазақ және орыс тілдерінде бірдей заңды күші бар екі данада, әрбір Тарап үшін бір-бір данадан жасалды.

39. Шарт Тараптардың келісімі бойынша үлгі Шартқа және Қазақстан Республикасының заңнамасына қайшы келмейтін басқа да талаптармен толықтырылуы мүмкін.

10-тарау. Шарттың қолданылу мерзімі

40. Шарт Тараптармен қол қойған сәттен бастап жасалған болып саналады, күшіне енеді және 2024 жылғы 1 қаңтар сағат 00:00-ден бастап 2024 жылғы 31 желтоқсан сағат 24:00-ге дейін тараптар арасында туындаған қатынастарыға үшін жарамды. (Орталық Еуропа уақыты – Гринвич меридиан уақыты плюс бір сағат).

41. Егер Тараптардың бірі бұл туралы Шарттың қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін отыз күнтізбелік күн бұрын мәлімдесе, Шарттың қолданылу мерзімі ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызмет көлемін нақтылай отырып, белгілі бір мерзімге ұзартылады. Шарттың мерзімін ұзарту Шарттың қосымша келісімімен ресімделеді.

Мерзім аяқталғаннан кейін Шартты тоқтату немесе өзгерту туралы Тараптардың бірінің өтініші болмаған жағдайда, ол Шартта көзделген сол мерзімге және сол талаптармен ұзартылған болып есептеледі.

11-тарау. Тараптардың заңды мекенжайлары, банктік деректемелері мен қолы

ӨНІМ БЕРУШІ:

«Электр желілерін басқару жөніндегі
Қазақстан компаниясы» (Kazakhstan
Electricity Grid Operating Company)
«KEGOC» акционерлік қоғамы «Алматы
жүйеаралық электр тораптары» филиалы
Қазақстан Республикасы
050008, Алматы қ., Алмалы ауд.,
Шевченко к-сі, 162/7 үй
БСН 971 041 002 311
ЖСК KZ54601A861000420781
БСК HSBKZKX
«Қазақстан Халық банкі» АҚ,
ҚҚС бойынша есепке қою туралы куәлік:
Сериясы 62001 № 0016310 12.09.2012ж.
БК 16
Тел.: 8(727) 332-42-59, 332-41-90
Факс: 8(727) 332-42-64
E-mail: officeAlm@kegoc.kz

Директор:


А. Шайханов

ТҮТЫНУШЫ:

Алматы қаласы Энергетика және сумен
жабдықтау басқармасының шаруашылық
жүргізу құқығындағы «Алматы Су»
мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
Қазақстан Республикасы
050057, Алматы қ., Бостандық ауд.,
Жароков к-сі, 196 үй
БСН 080 940 004 108
ЖСК KZ9796502F0013675877
БСК IRTYKZKA
«Forte Bank» АҚ
ҚҚС бойынша есепке қою туралы куәлік:
Сериясы 60001 № 1196057 13.10.2017ж.
БК 16
Тел.: 8(727) 227-60-01
Факс: 8(727) 227-60-90
E-mail: almatysu@mail.ru

Атқарушы директор


Б. Барамбаев

2023 ж. 08 желтоқсан

№ 94 -НЭС/01-24-Д- 583 Шартқа

1-қосымша

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтердің 2024 жылға арналған шартты көлемі

ай/тоқсан	көлемі, мың.кВт.сағ
қаңтар	13 400,000
ақпан	13 000,000
наурыз	13 900,000
1-ші тоқсан	40 300,000
сәуір	13 500,000
мамыр	14 500,000
маусым	14 700,000
2-ші тоқсан	42 700,000
шілде	16 900,000
тамыз	16 600,000
қыркүйек	15 700,000
3-ші тоқсан	49 200,000
қазан	14 800,000
қараша	13 600,000
желтоқсан	15 000,000
4-ші тоқсан	43 400,000
Барлығы	175 600,000

ӨНІМ БЕРУШІ:

«KEGOC» АҚ «Алматы ЖЭТ» филиалы

Директор



А. Пайханов

ТҮТЫНУШЫ:

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
Кәсіпорынның атқарушы директоры



Б. Барамбаев

[illegible]

[illegible]

2.	7А АХЫК ҚС, АТК-220кВ	ЭЖЖ жақтап қабылдау порталына керме тіректерінің бекіту түйіні	Тармақтаушы қысым, ҚС жабдықтарына түсірмелер. ЭЖЖ-220кВ планшалы қысымның болғтық қосындысы және 220кВ бөлушінің жоғарғы байланысы	ЭЖЖ жаққа қарай қабылдау порталында бекіту түйінін қосу орнатып керме тірексіз	
	Ж-2143 АТМІ-3 - 7А АХЫК ҚС				
	Ж-2153 АТМІ-3 - 7А АХЫК ҚС				
	Ж-2173 140А Запалана ҚС - 7А АХЫК ҚС				
3.	143А Робот ҚС және 62А Каптал ил ҚС АТК-220кВ	ЭЖЖ жақтап қабылдау порталына керме тіректерінің бекіту түйіні және ҚС жабдықтарына түсірмелердің тармақтаушы қысымдары.	Қабылдау порталындағы бекіту түйіндері, тармақтаушы қысымдар, ҚС жабдықтарына түсірмелер	ЭЖЖ жаққа қарай қабылдау порталында бекіту түйінін қосу орнатып керме тірексіз	
	Ж-2053 Алматы ҚС - 143А Робот ҚС				
	Ж-2383 ҚС АТК-220 МТЖС - 143А Робот ҚС				
	Ж-2463 Алма ҚС - 143А Робот ҚС				
4.	Ж-2173 Каптал ЖС - ҚС 62А - 143А Робот ҚС	ЭЖЖ жақтап қабылдау порталына керме тіректерінің бекіту түйіні және ҚС жабдықтарына түсірмелердің тармақтаушы қысымдары.	Қабылдау порталындағы бекіту түйіндері, тармақтаушы қысымдар, ҚС жабдықтарына түсірмелер	ЭЖЖ жаққа қарай қабылдау порталында бекіту түйінін қосу орнатып керме тірексіз	
	140А Запалана ҚС, АТК-220кВ				
	Ж-2173 140А Запалана ҚС - 7А АХЫК ҚС				
	Ж-2183 140А Запалана ҚС - Кемпіл ҚС				
5.	166А Бесатап ҚС, АТК-220кВ	166А Бесатап ҚС жаққа қарай №11 тіректе керме тіректерінің бекіту түйіндері	№11 тірек сымыларынан керме қысымдары орнатып 166 А Бесатап ҚС жаққа қарай сымылар	№11 тірек, 166А Бесатап ҚС жаққа қарай №11 тірекке бекіту орнатып сымылардан керме аспаптары және сымылардан керме оқшаулағыш аспаптары (ошау) алынулар, 220А сымылардың және айналыс керегіне сымылардан керме қысымдары, шайыр керме қысымдарының алынулары.	
	Ж-2423 Алма ҚС - 166А Бесатап ҚС				
6.	Ж-2413 Алма ҚС -166А Бесатап ҚС	166А Бесатап ҚС жаққа қарай №11 тіректе керме тіректерінің бекіту түйіндері	№11 тірек сымыларынан керме қысымдары орнатып 166А Бесатап ҚС жаққа қарай сымылар	№11 тірек, 166А Бесатап ҚС жаққа қарай №11 тірекке бекіту орнатып сымылардан керме аспаптары және сымылардан керме оқшаулағыш аспаптары (ошау) алынулар, 220А сымылардың және айналыс керегіне сымылардан керме қысымдары, шайыр керме қысымдарының алынулары.	

6.	154А Кошкүе КС, АТК-220кВ	Ж-2143 АТ-1/3 - 154А Кошкүе КС - 7А АХБК КС	Ж-2143-47 тіректерінің сымырмасы тармақтаушы қысықтар және 154А Кошкүе КС аяқтан №41 және 42 тіректеріндегі керме тіректерінің бекіту түйіндері	№41 және 42 тіректерінің аяқтан сымырмаларының түрліше және 154А Кошкүе КС жаққа қарай Ж-2143/2153 тіректері және түсірілген Ж-2153 154А Кошкүе КС жаққа қарай керме аяқтан түйіннің қорғаныс сымырмалары (№41 тіректі жерлеріне қосылар) және түсірілген	Ж-2143/2153 тіректері, сымыр және түйіннің қорғаныс сымырмалары
	68Н Шелек КС, АТК-220кВ	Ж-2173 КС АТК-220 МГ-Ж - 68Н Шелек КС	Қабылдау порталына керме тіректерінің бекіту түйіндері	Қабылдау порталы	Бекіту түйінін қабылдау порталына қосу орнынан керме тірекке
	Ж-2433 А-100 КС - 68Н Шелек КС	68Н Шелек КС жаққа қарай №54 тіректің сымыр мен сымырлардың керме қысықтары	68Н Шелек КС жаққа қарай №54 тіректің керме қысықтарының түйіндері	68Н Шелек КС жаққа қарай №54 тіректің керме қысықтарының түйіндері	№54 тірек, 68Н Шелек КС жаққа қарай №54 тіректің керме қысықтарының сымырлардың керме түйіндері және сымырлардың керме аяқтары (өкшідің аяқтары, ДПА, сымдардың және түйіннің қорғаныс сымырлардың керме қысықтары).
7.	68Н Шелек КС АТ-1, АТ-2	220кВ АТ-1 және АТ-2 өкілдеріндегі аппараттық қысықтар	АТ-1 және АТ-2 өкілдеріндегі аппараттық қысықтары	АТ-1, АТ-2 өкілдеріндегі аппараттық қысықтары	АТ-1 және АТ-2 өкілдеріндегі аппараттық қысықтары Жабдықтармен орнатылған №1, 2, 3 түйіндер
"А-Ж" АҚ					
1.	Қашағай ГЭС, АТК-220кВ	Ж-2333 КТ-ЖС - СДС Қашағай-100 МВт	Ж-2333 КТ-ЖС - СДС Қашағай-100 МВт	Ж-2333 КТ-ЖС - СДС Қашағай-100 МВт	Ж-2333 КТ-ЖС - СДС Қашағай-100 МВт
	Ж-2043 КТ-ЖС - 1521 Тахты-Қорған КС	Ж-2043 КТ-ЖС - 1521 Тахты-Қорған КС	Ж-2043 КТ-ЖС - 1521 Тахты-Қорған КС	Ж-2043 КТ-ЖС - 1521 Тахты-Қорған КС	Ж-2043 КТ-ЖС - 1521 Тахты-Қорған КС
	Ж-2123 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2123 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2123 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2123 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2123 КТ-ЖС - 143А Робот КС
	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС

АТ 001-3 АТК-220 кВ.					
Ж-2013 АТ 01-3 - Алматы КС					
Ж-2023 АТ 01-3 - Межелі қарты КС					
Ж-2103 АТ 01-3 - Азия КС					
Ж-2143 АТ 01-3 - 7А АНДК КС					
Ж-2153 АТ 01-3 - 3А АНДК КС					
Ж-2773 Межелі қарты КС - Алматы КС	№5 тіректе керме тіректерінің бекіту түйіндері	Алматы КС жиілік қарай №5 тіректегі керме қысымдарының түйіндерінің сымдар	Алматы КС жиілік қарай №5 тіректегі керме қысымдарының түйіндерінің сымдар	Алматы КС жиілік қарай №5 тіректегі керме қысымдарының түйіндерінің сымдар	
Ж-2113 АТ 01-3 - Алматы КС	АТ 01-3 жиілік қарай №48 тіректегі сымдар мен сымдарлардың керме қысымдары	АТ 01-3 жиілік қарай №48 тіректегі керме қысымдарының түйіндерінің сымдар	АТ 01-3 жиілік қарай №48 тіректегі керме қысымдарының түйіндерінің сымдар	АТ 01-3 жиілік қарай №48 тіректегі керме қысымдарының түйіндерінің сымдар	АТ 01-3 жиілік қарай №48 тіректегі керме қысымдарының түйіндерінің сымдар

ОЖИМ БЕРУ ІШІ:

КС Г.С.С. АҚ "Алматы Ж.Ж." филиалы

Директор



ҚҰТАНДЫҒЫ:

жабылған басқарманың
тұрақты және тұрақты құрылымдары
«Алматы Құтандығы» ЖШС-де
қосылды
Қосымшаның атқарушы директоры

Бер 16. Қараша

прошито и пронумеровано
на 38 листах
Бекболатұлы М.

08.12. 2023 г.





ДОГОВОР № 95 - ОБР/01-24-Д- 582 от « 08 » декабря 2023 г.

НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ОРГАНИЗАЦИИ БАЛАНСИРОВАНИЯ
ПРОИЗВОДСТВА-ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Филиал АО «KEGOC»

«Алматинские межсистемные электрические сети»

(ПОСТАВЩИК)

и

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения

«Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения города Алматы

(ПОТРЕБИТЕЛЬ)

Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» предоставляющее услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, в лице директора филиала «Алматинские межсистемные электрические сети» Шайханова Армана Жанабаевича, действующего на основании Положения о филиале и Генеральной доверенности от 29.12.2022г. №162, именуемое в дальнейшем **Поставщик** с одной стороны, и пользователь услугами **Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения города Алматы**, именуемое в дальнейшем **Потребитель**, в лице исполнительного директора Предприятия Барамбаева Берика Турсуновича, действующего на основании доверенности от 01.04.2023г. №3, с другой стороны, заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем.

Глава 1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

аварийное нарушение – недопустимые отклонения технологических параметров работы электроустановки или ее элементов, вызвавшие вывод их из работы или повреждение во время эксплуатации;

расчетный период – календарный месяц (с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня месяца (время средневропейское – время меридиана Гринвича плюс один час), по результатам которого производятся окончательные расчеты объемов купли-продажи электрической энергии по договорам на рынках децентрализованной и централизованной торговли электрической энергии, балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан;

региональный профиль нагрузки – профиль для определения фактических почасовых значений генерации (потребления) субъекта оптового рынка электрической энергии в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц), который определяются как произведение его фактического за расчетный период (календарный месяц) значения объема генерации (потребления) электрической энергии в данной зоне балансирования, в кВт*ч (согласно соответствующим приборам учета), и соответствующего данному расчетному периоду (календарному месяцу) регионального профиля нагрузки, согласованного системным оператором, при отсутствии указанных данных почасового учета из автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии субъекта балансирующего рынка электрической энергии в центральной базе данных автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии системного оператора. Региональные профили нагрузки определяются, согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612);

компетентный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;

фактический баланс производства - потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан – составленный системным оператором документ, отображающий объемы поставленной и потребленной электрической энергии за расчетный период.

Государственный энергетический контроль (далее – Госэнергоконтроль) – контроль в области электроэнергетики, осуществляемый государственным органом по государственному энергетическому контролю;

промышленный комплекс – организация, являющаяся субъектом оптового рынка электрической энергии, имеющая в своем составе электрические станции, не являющиеся отдельными юридическими лицами, выработка электрической энергии которыми осуществляется с целью потребления предприятиями и объединениями, входящими в состав данной организации, а также реализации на оптовом рынке электрической энергии;

поставщик – системный оператор, оказывающий услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии Потребителю;

заявка – письменный документ, подписанный Потребителем, и направляемый Поставщику в порядке и в сроки, установленные Договором, содержащий информацию об объеме производства-потребления электрической энергии, периоде времени производства-потребления электрической энергии, распределении объема по мощности в течение данного периода. Заявка может быть месячной, суточной и оперативной;

провайдер баланса – субъект оптового рынка электрической энергии, принявший на себя ответственность за финансовое урегулирование, как собственных дисбалансов производства-потребления электрической энергии, так и дисбалансов других субъектов рынка электрической энергии, в соответствии с заключенными договорами;

потребитель – энергопроизводящая, энергопередающая, энергоснабжающая организация;

ведомство уполномоченного органа – ведомство государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих сферах естественных монополий;

объем электрической энергии – количество электрической энергии, потребленное и/или произведенное Потребителем, определяемое показаниями приборов коммерческого учета на границе раздела балансовой принадлежности Поставщика и Потребителя, и/или третьих лиц, измеряемое в киловатт-часах в целях определения стоимости услуг по Договору.

Иные понятия и определения, используемые в Договоре, применяются в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике.

Глава 2. Предмет договора

2. Поставщик обязуется оказывать Потребителю услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан в объеме и порядке, установленными Договором.

3. Технические условия и характеристики оказания услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии Потребителю в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан:

Приложение 1 Договорной объем на оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии для ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭ и В г.Алматы на 2024г.

Приложение 2 Список приборов коммерческого учёта электрической энергии и методика расчетов фактических объемов услуг для ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭ и В г.Алматы.

Приложение 3 Форма регионального профиля нагрузки.

Глава 3. Условия предоставления услуг

4. Услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан оказываются Потребителю в соответствии с законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике и настоящим договором и включают в себя:

1) организацию функционирования балансирующего рынка электрической энергии, в том числе в имитационном режиме;

2) физическое урегулирование возникающих в режиме реального времени дисбалансов электрической энергии (в рамках установленных диапазонов регулирования) в имитационном режиме работы балансирующего рынка электрической энергии;

3) определение объемов почасовых дисбалансов электрической энергии, в соответствии с Правилами функционирования балансирующего рынка электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 10532) (далее – Правила функционирования балансирующего рынка электрической энергии);

4) обслуживание и эксплуатацию программного обеспечения балансирующего рынка электроэнергии;

5) создание собственной интеграции информационно-коммуникационных систем субъектов рынков.

5. Оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан производится на основании и в соответствии с квартальной или месячной заявкой Потребителя с учетом возможной корректировки, произведенной в соответствии с пунктами 9 и 11 Договора.

4. Заявка на предстоящий квартал подается не позднее шестидесяти календарных дней до начала соответствующего квартала.

7. Месячная заявка на предстоящий расчетный период подается не позднее десяти календарных дней до начала соответствующего расчетного периода.

8. Месячная и квартальная заявка подается Потребителем Поставщику средствами факсимильной связи с последующим предоставлением оригинала заявки.

9. Корректировка Потребителем заявки суточных объемов производства-потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 10531).

10. Суточная заявка подается уполномоченным представителем Потребителя в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

Глава 4. Учет электрической энергии

11. Фактический объем производства-потребления электрической энергии Потребителя за расчетный период определяется с 00:00 часов первого календарного дня до 24:00 часов (время средневропейское - время меридиана Гринвича плюс один час) последнего календарного дня расчетного периода на основании показаний приборов коммерческого учета электрической энергии и фактических балансов производства-потребления электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии.

12. Объем услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, оказанных Поставщиком Потребителю за расчетный период, определяется как сумма фактических объемов производства - потребления электрической энергии Потребителя.

13. Стороны оформляют в срок до пятого числа календарного месяца, следующего за расчетным, акт выполненных работ (оказанных услуг) по организации балансирования производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период, который подписывается и заверяется печатями сторон в случае их наличия.

В случае отказа одной из сторон от подписания акта, документами, подтверждающими объем производства-потребления электрической энергии, являются фактические балансы

производства-потребления электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии.

14. Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к приборам коммерческого учета электрической энергии в любое время в течение рабочих часов суток для целей снятия показаний, проверки технического состояния цепей телеизмерений и систем коммерческого учета. Снятие показаний приборов коммерческого учета электрической энергии по окончании расчетного периода производится уполномоченными представителями сторон. Если уполномоченный представитель одной из сторон отсутствует либо отказывается от снятия показаний, то уполномоченному представителю другой стороны разрешается самостоятельно произвести снятие показаний. При снятии показаний приборов коммерческого учета электрической энергии уполномоченными представителями сторон должен быть подписан акт сверки показаний приборов коммерческого учета электрической энергии.

15. Приборы коммерческого учета, установленные в точках коммерческого учета электрической энергии, должны иметь действующее свидетельство о поверке и опломбированы. Цепи учета и телеизмерений также должны быть опломбированы. Поставщик и Потребитель производят за свой счет метрологические поверки находящихся на их балансе приборов коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан об обеспечении единства измерений. Каждая из сторон может потребовать от другой стороны проведение дополнительных проверок ее (другой стороны) приборов коммерческого учета электрической энергии. Однако, если одна из сторон требует проведения дополнительной проверки, то она производится за счет инициировавшей дополнительную поверку Стороны. В случае если при дополнительной проверке обнаружится, что погрешность приборов коммерческого учета электрической энергии выходит за пределы их класса точности, то издержки по дополнительной проверке возмещает владелец приборов коммерческого учета электрической энергии.

16. При обнаружении нарушений в схеме учета электрической энергии составляется соответствующий акт, в котором фиксируются все нарушения. В таком случае, объем производства-потребления электрической энергии Потребителя определяется по окончании расчетного периода на основании фактических балансов производства-потребления электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии.

Глава 5. Порядок расчетов дисбалансов электрической энергии

17. В случае если Потребитель подключен непосредственно к Национальной электрической сети, определение (измерение) дисбалансов производится по данным приборов, установленных в точках коммерческого учета электрической энергии и по формулам, согласованным с Поставщиком, включая формулу расчета по данным телеметрии.

18. Изменения формул расчета, обусловленные изменениями топографии сети, согласуются дополнительными соглашениями к Договору.

19. В случае, если Потребитель подключен к Национальной электрической сети через сети других энергопередающих организаций, определение (измерение) дисбалансов электрической энергии производится по данным приборов, установленных в точках коммерческого учета электрической энергии и по формулам, согласованным Потребителем с соответствующей энергопередающей организацией. В случае расхождения данных о фактическом объеме дисбалансов электрической энергии между Потребителем и энергопередающей организацией, в расчет принимаются данные, представленные Поставщику энергопередающей организацией.

20. Детализация расчетов величин дисбалансов электрической энергии для Потребителя, подключенного к Национальной электрической сети через сети других энергопередающих организаций, производится на основании акта снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии по результатам расчетного периода.

20. По результатам расчетного периода в срок до пятого числа календарного месяца, следующего за расчетным, оформляется акт снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии Потребителя, на основании которого определяется и согласовывается Сторонами фактический объем принятой-отпущенной электрической энергии Потребителем. В случае отклонения фактического объема принятой-отпущенной Потребителем, электрической энергии от суммы почасовых значений за расчетный период, производится корректировка почасовых значений и перерасчет почасовых дисбалансов электрической энергии. Корректировочный коэффициент погрешности учета определяется как отношение фактического объема принятой-отпущенной Потребителем электрической энергии к сумме почасовых значений.

21. Для Потребителей, являющихся энергопроизводящими организациями, в случае отсутствия по техническим причинам почасовых измерений нагрузки, почасовые значения дисбалансов определяются по данным телеметрии с учетом корректировочного коэффициента, при отсутствии данных телеметрии - как среднечасовая величина в течение суток.

Глава 6. Региональный профиль нагрузки

22. Региональный профиль нагрузки используется для определения почасовых значений потребления при отсутствии почасовых измерений потребления (сальдо – перетока) субъекта оптового рынка электрической энергии. При отсутствии у Потребителя почасовых измерений потребления (сальдо – перетока), либо при возникновении каких-либо временных сбоев (сбоев в работе) данных систем (приборов), величина дисбалансов производства-потребления электрической энергии определяется с использованием регионального профиля нагрузки.

23. Региональный профиль нагрузки определяется в соответствии с Правилами функционирования балансирующего рынка электрической энергии.

24. При отсутствии согласованного регионального профиля нагрузки у Потребителя Поставщик определяет и использует для определения почасовых значений потребления региональный профиль нагрузки Потребителя с аналогичной структурой потребления либо по данным ежегодно проводимых почасовых контрольных замеров у Потребителя.

Глава 7. Права и обязанности сторон

25. Потребитель имеет право:

а) получать услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в соответствии с Договором и законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике;

б) требовать от Поставщика возмещения убытков, вызванных нарушением Поставщиком обязательств по Договору согласно гражданскому законодательству Республики Казахстан;

в) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением Договора.

26. Поставщик имеет право:

а) по запросу государственных органов в пределах их компетенции предоставлять информацию о деятельности Потребителя на балансирующем рынке;

б) при неисполнении Потребителем своих денежных обязательств по Договору расторгать настоящий договор в одностороннем порядке, с предупреждением об этом за 10 календарных дней;

в) требовать от Потребителя возмещения убытков, вызванных нарушением Потребителем обязательств по Договору согласно законодательству Республики Казахстан;

г) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением Договора.

27. Потребитель обязан:

1) в зависимости от балансовой принадлежности поддерживать надлежащее техническое состояние приборов (систем) коммерческого учета электрической энергии, выполнять требования по их техническому состоянию, которые определяются нормативными правовыми актами в области электроэнергетики;

2) своевременно оплачивать услуги Поставщика по организации балансирования производства-потребления электрической энергии;

3) выполнять нормативные требования, направленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, соблюдать режимы энергопотребления, определенные соглашением сторон;

4) допускать работников Поставщика к приборам коммерческого учета, а также работников Госэнергоконтроля для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики;

5) ежеквартально, в течение пятнадцати календарных дней со дня получения, подписывать акт сверки взаиморасчетов по состоянию на последнее число квартала, с указанием разногласий или без таковых;

6) осуществлять автоматизированную передачу данных в объеме, согласованном с диспетчерскими центрами системного оператора.

28. Поставщик обязан:

1) обеспечить равные условия для всех участников оптового рынка электрической энергии;

2) при заключении договоров на оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в части установления тарифов руководствоваться решениями уполномоченного органа;

3) предоставлять Потребителю информацию для осуществления его деятельности;

4) гарантированно оказывать физическое урегулирование дисбалансов;

5) в зависимости от балансовой принадлежности поддерживать надлежащее техническое состояние приборов (систем) коммерческого учета электрической энергии, выполнять требования по их техническому состоянию, которые определяются нормативными правовыми актами в области электроэнергетики;

6) выполнять нормативные требования, направленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;

7) допускать работников Потребителя к приборам коммерческого учета, а также работников Госэнергоконтроля для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики;

8) ежеквартально, в течение пятнадцати календарных дней со дня получения, подписывать акт сверки взаиморасчетов по состоянию на последнее число квартала, с указанием разногласий или без таковых.

29. Поставщик вправе совершать иные действия, установленные действующим законодательством в области электроэнергетики, а также в следующих случаях ограничить либо полностью прекратить оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии для Потребителя, при этом Поставщик не несет ответственности за возможные последствия прекращения оказания услуг:

1) нарушения Потребителем денежных и иных обязательств по Договору и (или) требований, предъявляемых действующим законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике с уведомлением не менее чем, за 72 часа до прекращения либо ограничения оказания услуг;

2) при возникновении аварийной ситуации, в случае отсутствия возможности физического урегулирования дисбалансов электрической энергии в зоне балансирования Потребителя при ведении Поставщиком «режима Авария»;

3) при проведении ремонтных работ электрических сетей Поставщика, предусмотренных годовым или месячным графиком ремонта на срок их проведения, в случае отсутствия возможности физического урегулирования дисбалансов электрической энергии в зоне балансирования Потребителя с уведомлением не менее чем, за 72 часа до прекращения либо ограничения оказания услуг;

4) в случае значительных дисбалансов электрической энергии Потребителя и других субъектов оптового рынка, приводящих к перегрузке сечений участков электрической сети;

5) деления единой электроэнергетической системы Республики Казахстан на различные зоны балансирования, в случае отсутствия возможности физического урегулирования дисбалансов электрической энергии в зоне балансирования Потребителя;

Глава 8. Порядок оплаты

30. Оплата Потребителем услуг Поставщика по организации балансирования производства-потребления электрической энергии производится в соответствии с тарифом, утвержденным ведомством уполномоченного органа, деньгами, путем оплаты договорного объема услуг (с учетом оперативных данных), на основании выставленного счета на оплату услуг.

31. В случае изменения тарифа Поставщик письменно или через средства массовой информации уведомляет об этом Потребителя в сроки, установленные законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.

32. Объем услуг Поставщика по организации балансирования производства-потребления электрической энергии рассчитывается следующим образом:

1) для энергопроизводящих организаций - за фактические объемы электрической энергии, отпущенной с шин энергопроизводящих организаций;

2) для энергопередающих организаций, энергоснабжающих организаций, потребителей и цифровых майнеров - за фактические объемы электрической энергии, полученной на оптовом и балансирующем рынках электрической энергии, в том числе из-за пределов Республики Казахстан;

3) для промышленных комплексов - за фактические объемы электрической энергии, отпущенной с шин имеющихся в их составе на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников, фактические объемы электрической энергии, потребленной от имеющихся в их составе на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников, а также за фактические объемы электрической энергии, полученной на оптовом и балансирующем рынках электрической энергии, в том числе из-за пределов Республики Казахстан;

4) для оптовых потребителей, приобретающими электрическую энергию у энергопроизводящих организаций, входящих с ним в одну группу лиц - за фактические объемы электрической энергии, полученной на оптовом и балансирующем рынках электрической энергии, в том числе от энергопроизводящих организаций, входящих с ними в одну группу лиц, и из-за пределов Республики Казахстан.

33. Окончательный расчет производится Потребителем в течение пяти рабочих дней со дня фактического получения Потребителем счета-фактуры Поставщика к оплате, выставленного на основании акта выполненных работ (оказанных услуг) по организации балансирования производства-потребления электрической энергии.

34. При не предоставлении Потребителем акта выполненных работ (оказанных услуг) по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в срок, предусмотренный пунктом 15 Договора, размер оплаты услуг Поставщика за истекший

расчетный период определяется в соответствии с имеющимися оперативными данными Поставщика об объеме оказанных услуг с последующей корректировкой размера оплаты услуг Поставщика в следующем расчетном периоде при предоставлении акта выполненных работ (оказанных услуг) по организации балансирования производства-потребления электрической энергии.

35. При наличии задолженности за предыдущие периоды, в первую очередь оплата направляется на погашение этой задолженности. В случае оплаты Потребителем суммы, превышающей фактическую за расчетный период, разница этого превышения автоматически засчитывается в авансовый платеж следующего расчетного периода (либо по согласованию сторон, в счет-фактуру погашения задолженности Потребителя по иным обязательствам перед Поставщиком, если таковая имеется). Если Потребитель отказывается от услуг Поставщика на следующий расчетный период, излишне выплаченные суммы возвращаются, за исключением сумм, которые идут на погашение задолженности Потребителя по иным обязательствам, в том числе денежным, перед Поставщиком (если таковая имеется).

36. Если Потребитель оспаривает правильность выставленного счета-фактуры, он уведомляет Поставщика в течение пяти календарных дней со дня получения этого счета-фактуры и представляет Поставщику письменное заявление с изложением возражений. При этом Потребитель обязан в указанные выше сроки оплатить не оспоренную часть счета-фактуры.

37. В случае обнаружения, после подписания акта выполненных работ (оказанных услуг), неисправности контрольно-измерительных приборов, Поставщик производит выписку исправленного счета-фактуры, путем аннулирования ранее выставленного счета-фактуры, в порядке и сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, на основании скорректированного и обоюдно подписанного акта выполненных работ (оказанных услуг).

38. Исполнением обязательств Потребителя по оплате услуг Поставщика по организации балансирования производства-потребления электрической энергии признается зачисление денег на текущий счет Поставщика по реквизитам, указанным в счете-фактуре, или на текущий счет третьей стороны по реквизитам, указанным Поставщиком в уведомлении, направленном Потребителю.

39. По соглашению сторон могут устанавливаться иные порядок и форма оплаты услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии.

Глава 9. Ответственность сторон

40. За неоплату счета-фактуры к моменту наступления срока оплаты по нему, Поставщик вправе начислять неустойку по неоплаченным Потребителем суммам, начиная со дня, следующего за днем окончания срока платежа. По просроченным суммам Поставщик вправе требовать от Потребителя уплаты неустойки, рассчитанной, исходя из 1,5 кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан на день фактического исполнения Потребителем денежного обязательства, за каждый день просрочки платежа.

41. Ответственность за последствия, возникающие при ограничении или прекращении оказания услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии из-за неоплаты или несвоевременной оплаты, полностью ложится на Потребителя.

42. Ответственность Поставщика перед Потребителем за перерыв, прекращение или ограничение услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, не предусмотренных договором определяется в соответствии законодательством Республики Казахстан.

Глава 10. Обстоятельства непреодолимой силы

43. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или не надлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств. 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 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 непреодолимой силы, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

44. 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 три и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой стороны не менее, чем за двадцать календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение тридцати календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

Глава 11. Прочие положения и разрешение споров

45. Договор оказания услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии заключается с Потребителем в индивидуальном порядке.

46. В случае какого-либо спора или разногласия, возникшего по какому-либо положению Договора или в целом, или в связи с каким-либо вопросом или действием в отношении положений Договора, любая из Сторон вправе направить другой стороне претензию с полным изложением сущности спора.

Стороны предпринимают все усилия для урегулирования всех споров путем переговоров.

47. В случае не достижения согласия все споры и разногласия по Договору разрешаются в судах по месту нахождения ответчика.

Стороны имеют право расторгнуть Договор в иных случаях предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

48. Отношения Сторон, вытекающие из Договора и не урегулированные им, регулируются действующим законодательством Республики Казахстан.

49. Договор составляется в двух экземплярах на казахском и русском языках по одному экземпляру для каждой Стороны.

50. По соглашению Сторон Договор может быть дополнен другими условиями, не противоречащими типовому Договору и законодательству Республики Казахстан.

Договор для государственных учреждений, финансируемых из государственного бюджета, регистрируется в территориальных органах казначейства Министерства финансов Республики Казахстан, и вступает в силу со дня его регистрации.

Глава 12. Срок действия Договора

51. Договор считается заключенным и вступает в силу с момента его подписания Сторонами, и действует на взаимоотношения Сторон возникшие с 00:00 часов 1 января 2024

года и действует до 24:00 часов 31 декабря 2024 года (время среднеевропейское – время меридиана Гринвича плюс один час).

52. Срок действия Договора продлевается на определенный срок с уточнением объема передачи услуги, если одна из сторон заявит об этом за тридцать календарных дней до окончания срока действия Договора. Продление срока договора оформляется дополнительным соглашением к Договору.

При отсутствии заявления одной из сторон о прекращении или изменении договора по окончании срока, он считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, какие были предусмотрены договором.

Глава 13. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон

ПОСТАВЩИК:

Филиал акционерного общества
«Казахстанская компания по управлению
электрическими сетями» (Kazakhstan
Electricity Grid Operating Company)
«KEGOC» «Алматинские межсистемные
электрические сети»
Республика Казахстан
050008, г. Алматы, Алмалинский р-он,
ул. Шевченко, д.162/7
БИН 971 041 002 311
ИИК KZ54601A861000420781
БИК HSBKKZKX
АО «Народный Банк Казахстана»
Свидетельство о постановке на учет по НДС:
Серия 62001 № 0016310 от 12.09.2012г.
КБс 16
Тел.: 8(727) 332-42-59, 332-41-90
Факс: 8(727) 332-42-64
E-mail: officeAlm@kegoc.kz

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Государственное коммунальное
предприятие на праве хозяйственного
ведения «Алматы Су» Управления
энергетики и водоснабжения города
Алматы
Республика Казахстан
050057, г. Алматы, Бостандыкский р-он,
ул. Жарокова д.196
БИН 080 940 004 108
ИИК KZ9796502F0013675877
БИК IRTYKZKA
АО «ForteBank»
Свидетельство о постановке на учет по
НДС: Серия 60001 № 1196057 от
13.10.2017г.
КБс 16
Тел.: 8(727) 227-60-01
Факс: 8(727) 227-60-90
E-mail: almatysu@mail.ru

Директор:



А. Шайханов

Исполнительный директор
Предприятия:

Б. Барамбаев

Приложение 1

к Договору № 95 -ОБР/01-24-Д- 582
от 08.12 2023 г.

Договорной объем на оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии для Государственно коммунального предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения города Алматы на 2024 год

месяц / квартал	объем, тыс. кВт.ч
январь	13 400,000
февраль	13 000,000
март	13 900,000
1-ый квартал	40 300,000
апрель	13 500,000
май	14 500,000
июнь	14 700,000
2-ой квартал	42 700,000
июль	16 900,000
август	16 600,000
сентябрь	15 700,000
3-й квартал	49 200,000
октябрь	14 800,000
ноябрь	13 600,000
декабрь	15 000,000
4-й квартал	43 400,000
Всего:	175 600,000

ПОСТАВЩИК:

Филиал АО "KEGOC" "Алматинские МЭС"
Директор



А. Шайханов

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Государственное коммунальное предприятие на
праве хозяйственного ведения «Алматы Су»
Управления энергетики и водоснабжения города
Алматы

Исполнительный директор Предприятия

 Б. Барымбаев

100	АУ 100-1 (линия 20 мВ (отсчетов))	1	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		2	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		3	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		4	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
250	АУ 250-1 (линия 6 мВ (отсчетов))	1	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		2	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		3	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		4	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
300	АУ 300-1 (линия 0,6 мВ) и т.д.	1	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		2	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		3	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		4	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
270	АУ 270-1 (линия 0,6 мВ) и т.д.	1	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		2	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		3	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		4	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
280	АУ 280-1 (линия 120 мВ (отсчетов))	1	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		2	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		3	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		4	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
290	АУ 290-2 (линия 0,6 мВ (отсчетов))	1	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		2	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		3	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		4	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
300	АУ 300-2 (линия 220 мВ (отсчетов))	1	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		2	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		3	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000
		4	А1801 RAL XQ-P40-DW-4	0,3	10-10	100000000	0,5	120000

[illegible]

[illegible]

Table 1

- д. Все имущество, за исключением имущества, требующим специального учета законодательства Российской Федерации, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании гражданину или юридическому лицу, не подлежащее государственной регистрации, подлежит государственной регистрации по месту нахождения на основании заявления заинтересованных лиц в Едином государственном реестре недвижимости.



ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУДІҢ-ТҮТЫНУ ТЕҢГЕРІМІН ҰЙЫМДАСТЫРУ
ЖӨНІНДЕГІ ҚЫЗМЕТТЕРДІ КӨРСЕТУГЕ АРНАЛҒАН

№ 95 - ОБР/01-24-Д- 582 ШАРТ 2023 жылғы « 28 » желтоқсан

«KEGOC» АҚ
«Алматы жүйесаралық электр тораптары» филиалы
(ӨНІМ БЕРУШІ)

мен

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық
жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
(ТҮТЫНУШЫ)

Электр энергиясын өндірудің-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі қызметтерді жасап отырған «Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» акционерлік қоғамы (Астана қ. Әділет департаменті берген 29.09.2014ж. мемлекеттік қайта тіркеу туралы анықтама, БСН 160740000838), бұдан әрі **Өнім беруші** деп аталып, Филiaal туралы ереженің және 2012.2022ж. №162 бас сенімхаттың негізінде әрекет жасайтын «Алматы жүйеаралық электр желілері» филиалының директоры Шайханов Арман Жанабаевич атынан, бір тараптан, және қызмет пайдаланушысы Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік монополиялық кәсіпорны, бұдан әрі **Тұтынушы** деп аталып, 04.01.2023ж. №3 сенімхаттың негізінде әрекет ететін аткарушы директор Барамбаев Б.Т атынан, екінші тараптан, және тараптар туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты.

1-тарау. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

Техникалық бұзылыс – істен шығуына немесе пайдалану кезінде зақымдануына алып келетін электр қондырғысы немесе оның элементтері жұмысы технологиялық параметрлерінің шегінен берілмейтін ауытқулары;

Есеп айырысу кезеңі – күнтізбелік ай (айдың бірінші күні сағат 00:00-ден соңғы күнінің 24:00-ге дейін (орта еуропалық уақыт –Гринвич меридианының уақыты плюс бір сағат), оның шарттары бойынша Қазақстан Республикасының электр энергиясының теңгерімдеуші нарығындағы электр энергиясының орталықтандырылмаған және орталықтандырылған саудасы нарықтарындағы шарттар бойынша электр энергиясын сатып алу-сату көлемдерінің есептелікті есептеулері жүргізіледі;

Жүктеменің өңірлік бейіні – Жүйелік оператордың электр энергиясын коммерциялық мақсатта алудың автоматтандырылған жүйесінің орталық деректер базасында электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы субъектісінің электр энергиясын коммерциялық есепке алумен автоматтандырылған жүйесінен сағаттық есепке алудың көрсетілген деректері берілген кезде, осы теңгерімдеу аймағында электр энергиясын өндіру (тұтыну) көлемінің есептелікті (тиісті есепке алу аспаптарына сәйкес) және Жүйелік оператормен келісілген жүктеменің өңірлік бейінінің осы есептік кезеңге (күнтізбелік айға) сәйкес келетін нақты кезеңнің туындысы ретінде айкындалатын есептік кезең (күнтізбелік ай) үшін теңгерімдеу аймағында электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектісінің генерациясының (тұтынушының) нақты сағаттық мәндерін айқындауға арналған бейін;

Құзыретті орган – электр энергетикасы саласындағы басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган;

Қазақстан Республикасы электр энергиясының көтерме сауда нарығында электр энергиясын өндірудің-тұтынудың нақты теңгерімі – есептік кезеңде жеткізілген және алынған электр энергиясының көлемін көрсететін жүйелік оператор жасаған құжат.

Мемлекеттік энергетикалық бақылау (бұдан әрі – Мемлекеттік энергетикалық бақылау) – мемлекеттік энергетикалық бақылау жөніндегі мемлекеттік орган жүзеге асыратын электр энергетикасы саласындағы бақылау;

Энергетикалық кешен – электр энергиясын өндіру осы ұйымның құрамына кіретін объектілер мен бірлестіктердің тұтынуы, сондай-ақ көтерме сауда нарығында электр энергиясын өткізу мақсатында жүзеге асырылатын, жеке заңды тұлғалар болып табылмайтын, электр станциялары бар электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектісі болып табылатын ұйым;

өнім беруші – Тұтынушыға электр энергиясын өндіру-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру бойынша қызметтер көрсететін жүйелік оператор;

өтінім – Тұтынушы қол қойған және Өнім берушіге Шартта белгіленген тәртіппен және мерзімдерде жіберілетін, электр энергиясын өндіру-тұтыну көлемі, электр энергиясын өндіру-тұтыну уақытының кезеңі, осы кезең ішінде қуат бойынша көлемді бөлу туралы ақпаратты қамтитын жазбаша құжат. Өтінім айлық, тәуліктік және жедел болуы мүмкін.

теңгерім провайдері – жасалған шарттарға сәйкес электр энергиясын өндірудің-тұтынудың өз теңгерімсіздіктерін, сол сияқты электр энергиясы нарығының басқа да субъектілерінің теңгерімсіздіктерін қаржылық реттеу үшін өзіне жауапкершілік қабылдаған электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектісі;

тұтынушы – энергия өндіруші, энергия жеткізуші, энергиямен жабдықтаушы ұйым;

уәкілетті орган ведомствосы – табиғи монополиялардың тиісті салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган ведомствосы;

электр энергиясының көлемі – Өнім беруші мен Тұтынушының және/немесе үшінші тұлғалардың теңгерімдік тиесілілігін бөлу шекарасында коммерциялық есепке алу аспаптары көрсеткіштерімен айқындалатын, Шарт бойынша көрсетілетін қызметтердің құнын айқындау мақсатында киловатт-сағатпен өлшенетін, Тұтынушының тұтынған және/немесе өндірген электр энергиясының мөлшері.

Шартта пайдаланылатын өзге де ұғымдар мен анықтамалар Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы қолданыстағы заңнамасына сәйкес пайдаланылады.

2-тарау. Шарттың нысанасы

2. Өнім беруші Тұтынушыға Шартта белгіленген көлемде және тәртіпте Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергетикасын өндірудің-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі қызметтерді көрсетуге міндеттенеді.

3. Тұтынушыға Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясын өндірудің-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі қызметтерді көрсетудің техникалық талаптары мен сипаттамалары:

1-қосымша Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін электр энергиясын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі қызметтердің 2024 жылға арналған шарттық көлемі.

2-қосымша Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының тізімі және көрсетілген қызметтердің нақты көлемін есептеу әдістемесі.

3- қосымша Өңірлік жүктеме бейіні нысаны.

3-тарау. Көрсетілетін қызметтерді ұсыну шарттары

4. Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясын өндірудің-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі көрсетілетін қызметтер Тұтынушыға Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасына және осы Шартқа сәйкес көрсетіледі және мыналарды:

1) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының, оның ішінде имитациялық режимде жұмыс істеуін ұйымдастыруды;

2) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының имитациялық жұмыс режимінде нақты уақыт режимінде туындайтын (реттеудің белгіленген диапазондары шеңберінде) электр энергиясы теңгерімсіздігін физикалық реттеуді;

3) Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 20 ақпандағы №106 бұйрығымен (Қазақстан Республикасының нормативтік құқықтық актілерін мемлекеттік тіркеу тізілімінде №10531 болып тіркелген) бекітілген Теңгерімдеуші нарықтың жұмыс істеу қағидаларына (бұдан әрі - Электр энергиясының көтерме сауда нарығын ұйымдастыру және оның жұмыс істеу қағидалары) сәйкес электр энергиясының сағаттық теңгерімсіздіктерінің көлемін айқындауды;

4) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының бағдарламалық камтамасыз етілуіне қызмет көрсетуді және оны пайдалануды;

5) нарықтар субъектілерінің ахпараттық-коммуникациялық жүйелерінің меншікті интеграциясын құруды қамтиды.

5. Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергетикасын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі қызметтерді көрсету Шарттың 9 және 11-тармақтарына сәйкес ықтимал жасалатын түзетулер ескеріле отырып, Тұтынушының айлық немесе тоқсандық өтінімінің негізінде және оған сәйкес жүргізіледі.

6. Алдағы тоқсанға өтінім тиісті тоқсан басталғанға дейін күнтізбелік алтыс күннен кешіктірмей беріледі.

7. Алдағы есеп айырысу кезеңіне айлық өтінім тиісті есеп айырысу кезеңі басталғанға дейін күнтізбелік он күннен кешіктірмей беріледі.

8. Тұтынушы Өнім берушіге айлық және тоқсандық өтінімді факсимильдік байланыс құралдарымен, кейін өтінім түпнұсқасын ұсына отырып береді.

9. Тұтынушының электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік көлемінің өтінімін түзетуі Электр энергиясының көтерме сауда нарығын ұйымдастыру және оның жұмыс істеу қағидаларына сәйкес жүзеге асырылады.

10. Тәуліктік өтінімді Тұтынушының уәкілетті өкілі Қазақстан Республикасы заңнамасымен белгіленген тәртіпте береді.

4-тарау. Электр энергиясын есепке алу

11. Тұтынушының есеп айырысу кезеңдегі өндірген-тұтылған электр энергиясының нақты көлемі есеп айырысу кезеңінің бірінші күнтізбелік күнінде сағат 00:00-ден бастап соңғы күнтізбелік күнінде сағат 24:00-ге дейін (уақыт орташа еуропалық - Гринвич меридианы уақыты плюс бір сағат) электр энергиясының коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштері мен электр энергиясының көтерме және бөлшек сауда нарықтарындағы электр энергиясын өндірудің-тұтынудың нақты теңгерімі негізінде айқындалады.

12. Өнім беруші Тұтынушыға есептік кезеңде көрсеткен электр энергиясын өндіру-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру жөніндегі қызметтердің көлемі Тұтынушының электр энергиясын өндіру-тұтынудың нақты көлемдерінің сомасы ретінде айқындалады.

13. Тараптар есепті айдан кейінгі күнтізбелік айдың бесінші күніне дейінгі мерзімде тиісті есепті кезең үшін электр энергиясын өндіруді-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру бойынша орындалған жұмыстардың (көрсетілген қызметтердің) актісін ресімдейді, оған қол қояйлады және олар болған жағдайда Тараптардың мөрлерімен расталады.

Тараптардың біреуі актіге қол коюдан бас тартқан жағдайда, электр энергиясының көтерме және бөлшек сауда нарықтарында электр энергиясын өндірудің-тұтынудың нақты теңгерімдері электр энергиясын өндіру-тұтыну көлемін растайтын құжаттар болып табылады.

14. Тараптар көрсеткіштерді алу, телеөлшеушітер тізбектері мен коммерциялық есепке алу жүйелерінің техникалық жай-күйін тексеру мақсаттары үшін бір-біріне тәуліктің жұмыс сағаттары ішінде кез келген уақытта электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарын

коржетімді етуге міндеттенеді. Есеп айырысу кезеңі аяқталған соң электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алуды тараптардың уәкілетті өкілдері жүргізеді. Егер тараптардың бірінің уәкілетті өкілі болмаса не көрсеткішті алудан бас тартса, онда екінші тараптың уәкілетті өкіліне көрсеткішті дербес алуына рұқсат беріледі. Электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алған кезде тараптардың уәкілетті өкілдері электр энергиясының коммерциялық есепке алу аспаптары көрсеткіштерінің салыстыру актісіне қол қоюға тиіс.

15. Электр энергиясының коммерциялық есепке алу нүктелерінде орнатылған коммерциялық есепке алу аспаптарының тексерілгені туралы қолданыстағы куәлігі болуы және оларға пломба салынуға тиіс. Есепке алу мен телеөлшеуіштер тізбектеріне де пломба салынуға тиіс. Тұтынушы мен Өнім беруші өздерінің теңгерімінде тұрған коммерциялық есепке алу аспаптарына өлшем бірлігін қамтамасыз ету туралы Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына сәйкес метрологиялық тексеруді өз есебінен жүргізеді. Тараптардың әрқайсысы екінші тараптан оның (екінші тараптың) электр энергиясының коммерциялық есепке алу аспаптарына қосымша тексеру жүргізуді талап ете алады. Алайда, тараптардың бірі қосымша тексеру жүргізуді талап етсе, онда ол қосымша тексеруді жүргізуге бастамашы болған Тараптың есебінен жүргізіледі. Егер қосымша тексеру кезінде электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының ақаулығы олардың дәлдік класының шегінен шығатыны анықталса, онда қосымша тексеру бойынша шығасыларды электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының иесі төлейді.

16. Электр энергиясын есепке алу схемасында бұзушылықтар анықталған кезде, барлық бұзушылықтар тіркелетін тиісті акт жасалады. Бұл жағдайда Тапсырыс берушінің электр энергиясын өндірудің-тұтынудың көлемі есеп айырысу кезеңі аяқталғаннан кейін электр энергиясының көтерме және бөлшек сауда нарықтарында электр энергиясын өндірудің-тұтынудың нақты теңгерімі негізінде айқындалады.

5-тарау. Электр энергиясының теңгерімсіздіктерін есептеу тәртібі

17. Егер Тұтынушы Ұлттық электр желісіне тікелей қосылған болса, теңгерімсіздіктерді анықтау (өлшеу) электр энергиясын коммерциялық есепке алу нүктелерінде орнатылған аспаптардың деректері бойынша және телеметрия деректері бойынша есептеу формуласын пайдаланғанда, Өнім берушімен келісілген формулалар бойынша жүргізіледі.

18. Желі топографиясының өзгеруіне байланысты есептеу формулаларындағы өзгерістер Шартқа қосымша келісімдермен рәсімделеді.

19. Егер Тұтынушы Ұлттық электр желісіне энергия беруші басқа ұйымдардың желілері арқылы қосылған болса, электр энергиясы теңгерімсіздіктерін айқымдау (өлшеу) электр энергиясын коммерциялық есепке алу нүктелерінде орнатылған аспаптардың деректері бойынша және Тұтынушының тиісті энергия беруші ұйыммен келіскен формулалары бойынша жүргізіледі. Тұтынушы мен энергия беруші ұйымның арасында электр энергиясы теңгерімсіздігінің нақты көлемі туралы деректерде алшақтық болғанда, энергия беруші ұйымның Өнім берушіге ұсынған деректері есептеуге алынады.

Ұлттық электр желісіне басқа энергия беруші ұйымдардың желілері арқылы қосылған Тұтынушы үшін электр энергиясы теңгерімсіздігі шамаларының есептерін түзету есеп айырысу кезеңің нәтижелері бойынша электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптары көрсеткіштерін алу актісінің негізінде жүргізіледі.

20. Есеп айырысу кезеңінің нәтижелері бойынша есеп айырысу кезеңінен кейінгі күнтізбелік есептің бесінші күніне дейінгі мерзімде Тұтынушының электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу актісі рәсімделеді, оның негізінде Тараптар Тұтынушының қабылдаған-босатқан электр энергиясының нақты көлемі айқындайды және есептеледі. Тұтынушы қабылдаған-босатқан электр энергиясының нақты көлемі есеп айырысу

кезеңіндегі сағаттық мәндердің жиынтығынан ауытқыған жағдайда, сағаттық мәндерге түзетулер енгізіледі және электр энергиясының сағат сайынғы теңгерімсіздігіне қайта есептеу жүргізіледі. Есепке алудың ауытқуының түзету коэффициенті сағаттық мәндер сомасына электр энергиясын тұтынушының қабылдаған-босатқан нақты көлеміне катысы ретінде айқындалады.

21. Энергия өндіруші ұйымдар болып табылатын Тұтынушылар үшін, техникалық себептермен жүктемені сағаттық өлшеу болмаған жағдайда, теңгерімсіздіктердің сағаттық мәндері түзету коэффициенттері есепке алынып, телеметрия деректері бойынша, телеметрия деректері болмағанда - тәулік ішіндегі орташа сағаттық шама ретінде анықталады.

6-тарау. Жүктеменің өңірлік бейіні

22. Жүктеменің өңірлік бейіні электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектісінің сағаттық тұтыну өлшемдері (сальдо – ағын) болмаған кезде тұтынудың сағаттық мәндерін анықтау үшін пайдаланылады. Тұтынушыда сағаттық тұтыну өлшемдері (сальдо – ағыны) болмаған кезде не осы жүйелердің (аспаптардың) қандай да бір уақытта істен шығуы (жұмыс істеуде іркілістер) туындаған кезде электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімсіздігінің шамасы жүктеменің өңірлік бейіні пайдаланыла отырып айқындалады.

23. Жүктеменің өңірлік бейіні Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының жұмыс істеу қағидаларына сәйкес айқындалады.

24. Тұтынушыда жүктеменің келісілген өңірлік бейіні болмаған жағдайда, Өнім беруші тұтынудың сағат сайынғы мәндерін анықтау үшін тұтынудың ұқсас құрылымымен не аталған Тұтынушының жыл сайын жүргізетін сағат сайынғы бақылау өлшемдерінің деректері бойынша Тұтынушы жүктемесінің үлгілік бейінін анықтайды және пайдаланады.

7-тарау. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

25. Тұтынушы:

1) электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі мерсетілетін қызметтерді Шартқа және Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасына сәйкес алуға;

2) Өнім берушінің Шарт бойынша міндеттерді бұзуынан туындаған залаларды Өнім берушінің Қазақстан Республикасының азаматтық заңнамасына сәйкес өтеуін талап етуге;

3) Шартты жасасуға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сот заңдарына жүгінуге құқылы.

26. Өнім беруші:

1) мемлекеттік органдардың сұрау салуы бойынша олардың құзыреті шегінде тұтынушының теңгерімдеуші нарығындағы қызметі туралы ақпаратты ұсынуға;

2) Тұтынушы Шарт бойынша өзінің ақшалай міндеттемелерін орындамаған кезде жауапкершілік отыз күн бұрын ескерте отырып, осы шартты біржақты тәртіппен бұзуға;

3) Тұтынушының Шарт бойынша міндеттемелерді бұзуынан туындаған залалдарды Тұтынушының Қазақстан Республикасы заңнамасына сәйкес өтеуін талап етуге;

4) Шартты жасасу мен орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сот заңдарына жүгінуге құқығы бар.

27. Тұтынушы:

1) теңгерімдік тиесілілігіне қарай электр энергиясын коммерциялық есепке алу тараптарының (жүйелерінің) техникалық жағдайын тиісінше ұстауға, электр энергетикасы

саласындағы нормативтік құқықтық актілерде айқындалатын олардың техникалық жағдайлары бойынша талаптарды орындауға;

2) Өнім берушінің электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі көрсетілетін қызметтерін уақытылы төлеуге;

3) Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясының стандарттық жиілігін қолдауға бағытталған нормативтік талаптарды орындауға, тараптардың келісімдерімен айқындалған энергия тұтынудың режимдерін сақтауға;

4) Өнім берушінің жұмыскерлерін коммерциялық есепке алу аспаптарына, сондай-ақ Мемлекеттік энергетикалық бақылау жұмыскерлерін Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге сәйкес электр құрылғыларының техникалық жай-күйін және оларды пайдалану қауіпсіздігін бақылауды жүзеге асыру үшін жіберуге;

5) тоқсан сайын өзара есеп айырысудың салыстыру актісін алған күннен бастап күнтізбелік он бес күн ішінде тоқсанның соңғы күніндегі жағдай бойынша, келіспеушіліктерді көрсете отырып немесе оларсыз қол қоюға;

6) деректерді автоматты түрде беруді жүйелік оператордың диспетчерлік орталықтарымен келісілген көлемде жүзеге асыруға міндетті.

28. Өнім беруші:

1) электр энергиясының көтерме сауда нарығына барлық қатысушылар үшін тең жағдайларды қамтамасыз етуге;

2) электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру бойынша тарифтерді белгілеу бөлігінде қызметтерді көрсетуге шарт жасасу кезінде уәкілетті органның шешімін басшылыққа алуға;

3) Тұтынушыға оның қызметін жүзеге асыру үшін ақпарат ұсынуға;

4) кепілді түрде теңгерімсіздіктерді физикалық реттеуді;

5) теңгерімдік тиесілілігіне қарай электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының (жүйелерінің) техникалық жағдайын тиісінше ұстауға, олардың электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерде айқындалатын техникалық жағдайлары бойынша талаптарды орындауға;

6) Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясының стандарттық жиілігін ұстап тұруға бағытталған нормативтік талаптарды орындауға;

7) Тұтынушының жұмыскерлерін коммерциялық есепке алу аспаптарына жіберуге, сондай-ақ Мемлекеттік энергетикалық бақылау жұмыскерлерін Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес электр құрылғыларының техникалық жай-күйін және оларды пайдалану қауіпсіздігін бақылауды жүзеге асыру үшін жіберуге;

8) тоқсан сайын өзара есеп айырысудың салыстыру актісін алған күннен бастап күнтізбелік он бес күн ішінде тоқсанның соңғы күніндегі жағдай бойынша, келіспеушіліктерді көрсете отырып немесе оларсыз қол қоюға міндетті.

29. Өнім беруші электр энергетикасы саласындағы қолданыстағы заңнамада белгіленген ештеңе де әрекеттерді жасауға, сондай-ақ:

1) Тұтынушы Шарт бойынша ақшалай және өзге де міндеттемелерін және (немесе) Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы қолданыстағы заңнамасында айылған талаптарды қызмет көрсетулерді тоқтатқанға не шектегенге дейін кемінде 72 сағат бұрын хабардар ете отырып бұзған;

2) авариялық жағдайлар туындаған кезде, Өнім беруші «Авария режимін» енгізген кезде Тұтынушының теңгерімдеу аймағында электр энергиясы теңгерімсіздігін физикалық реттеу мүмкіндігі болмаған жағдайда;

3) жөндеу жұмыстарының жылдық немесе айлық кестесінде көзделген Өнім берушінің электр желілеріне жөндеу жұмыстарын жүргізген кезде, қызмет көрсетуді тоқтату не шектеуге

дейін кемінде 72 сағат бұрын хабарлар ете отырып, Тұтынушының теңгерімдеу аймағында электр энергиясы теңгерімсіздігін физикалық реттеу мүмкіндігі болмаған жағдайда;

4) электр желілері учаскелері қималарының асқын жүктемесіне әкеп соғатын Тұтынушының және басқа да көтерме сауда нарығы субъектілерінің электр энергиясының елеулі теңгерімсіздігі жағдайында;

5) Тұтынушының теңгерімдеу аймағында электр энергиясы теңгерімсіздігін физикалық реттеу мүмкіндігі болмаған жағдайда Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесін түрлі теңгерімдеу аймақтарына бөлу;

8-тарау. Ақы төлеу тәртібі

30. Тұтынушы Өнім берушінің электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі көрсетілетін қызметтеріне ақы төлеуді уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифке сәйкес, қызметтердің шартты көлеміне ақы төлеу жолымен (жедел деректерді есепке ала отырып), қызметтерді төлеуге берімен шоттың негізінде мынадай тәртіпте ақшалай ақы төлейді.

31. Тариф өзгерген жағдайда Өнім беруші Қазақстан Республикасының табиғи монополиялар туралы заңнамасында белгіленген мерзімде жазбаша немесе бұқаралық ақпарат құралдары арқылы Тұтынушыны бұл жайында хабардар етеді.

32. Өнім берушінің электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімдеуін ұйымдастыру жөніндегі көрсетілетін қызметтерінің көлемі келесі түрде есептеледі:

1) энергия өндіруші ұйымдар үшін энергия өндіруші ұйымдардың шиналарынан босатылған электр энергиясының нақты көлемі үшін;

2) энергия беруші ұйымдар, энергиямен жабдықтаушы ұйымдар, тұтынушылар және шифрлық майнерлер үшін электр энергиясының көтерме және теңгерімдеуші нарықтарында, оның ішінде Қазақстан Республикасынан тыс жерлерден алынған электр энергиясының нақты көлемдері үшін;

3) өнеркәсіп кешендері үшін олардың құрамындағы меншік құқығында, жалға алу құқығында немесе генерациялайтын көздердің өзге де заттық құқығында бар шиналардан босатылған электр энергиясының нақты көлемдері, олардың құрамындағы меншік құқығында, жалға алу құқығында немесе генерациялайтын көздердің өзге де заттық құқығында тұтынылған электр энергиясының нақты көлемдері, сондай-ақ электр энергиясының көтерме және теңгерімдеуші нарықтарында, оның ішінде Қазақстан Республикасынан тыс жерлерден алынған электр энергиясының нақты көлемдері үшін;

4) электр энергиясын бір топқа кіретін энергия өндіруші ұйымдардан сатып алатын көтерме сауда тұтынушылары үшін электр энергиясын көтерме және теңгерімдеуші нарықтарында, оның ішінде олармен бір топқа кіретін энергия өндіруші ұйымдардан және Қазақстан Республикасының шегінен тыс жерлерден алынған электр энергиясының нақты көлемі үшін.

33. Түпкілікті есеп айырысуды Тұтынушы электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімдеуін ұйымдастыру бойынша орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісінің негізінде ұсынылған Өнім берушінің төлеуге берілетін шот-фактурасын нақты алған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде жүргізеді.

34. Тұтынушы Шарттың 15-тармағында көзделген мерзімде электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру бойынша орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісін ұсынбаған жағдайда, өткен есеп айырысу кезеңі үшін Өнім берушінің қызметтеріне ақы төлеу мөлшері электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру бойынша орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісін ұсынған кезде келесі есеп айырысу кезеңінде Өнім берушінің көрсетілетін қызметтеріне ақы төлеу мөлшерін кейіннен

түзете отырып, Өнім берушінің көрсетілген қызметтердің көлемі туралы қолда бар жедел деректеріне сәйкес айқындалады.

35. Өткен кезеңдер үшін қарыз болған кезде ақы бірінші кезекте осы қарызды өтеуге бағытталады. Тұтынушы есеп айырысу кезеңі үшін нақты сомадан артық сома төлеген жағдайда, бұл асып түсудің айырмашылығы автоматты түрде келесі есеп айырысу кезеңінің аванстық төлсмақысына (немесе тараптардың келісімдері бойынша, Тұтынушының Өнім берушінің алдындағы басқа міндеттемелері бойынша, егер ондайлар болса, қарыздарын өтеу шот-фактурасына) есептеледі. Егер Тұтынушы келесі есеп айырысу кезеңіне Өнім берушінің қызметтерінен бас тартса, Тұтынушының басқа міндеттемелері бойынша, соның ішінде Өнім берушінің алдындағы ақшалай қарыздарын өтеуге (егер ондайлар болса) кететін сомаларды қоспағанда, артық төленген сомалары қайтарылады.

36. Егер Тұтынушы берілген шот-фактураның дұрыстығына дауласса, ол осы шот-фактураны алған күннен бастап күнтізбелік бес күн ішінде Өнім берушіні бұл туралы хабардар етеді және Өнім берушіге қарсылығын баяндап, жазбаша түрде өтініш ұсынады. Бұл ретте Тұтынушы жоғарыда көрсетілген мерзімде шот-фактураның дау тудырмаған бөлігін төлеуге міндетті.

37. Орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісіне қол қойылғаннан кейін бақылау-өлшеу аспаптарының ақаулығы анықталған жағдайда, Өнім беруші түзетілген және екі жақты қол қойылған орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісінің негізінде Қазақстан Республикасының салық заңнамасында белгіленген тәртіпте және мерзімде бұрын ұсынылған шот-фактураның күшін жою арқылы түзетілген шот-фактураның көшірмесін жасайды.

38. Өнім берушінің ағымдағы шотына шот-фактурада көрсетілген деректемелер бойынша немесе Өнім берушінің Тұтынушыға жіберген хабарламасында көрсетілген деректемелер бойынша үшінші тараптың ағымдағы шотына ақша аудару электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру бойынша Өнім берушінің көрсетілетін қызметтеріне ақы төлеуі бойынша Тұтынушының міндеттемелерін орындау болып танылады.

39. Тараптардың келісімі бойынша электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі көрсетілетін қызметтерге ақы төлеудің өзге тәртібі мен нысаны белгіленуі мүмкін.

9-тарау. Тараптардың жауапкершілігі

40. Шот-фактура бойынша ақы төлеу мерзімі келген кезде ол бойынша төлем жасалмағаны үшін Өнім беруші Тұтынушының төлем жүргізбеген сомаларына төлем мерзімі аяқталғаннан кейінгі күннен бастап айыппұл есептеуге құқылы. Өнім беруші мерзімі өтіп кеткен сомалар бойынша Тұтынушыдан ақшалай міндеттемесін іс жүзінде орындамау күнінде төлемді кешіктірудің әрбір күні үшін, мерзімі өткен әрбір күн үшін осы сомаларды төлеу күні қолданылатын Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің 1,5 есе қайта қаржыландыру мөлшерлемесіне сүйене отырып есептелген айыппұл төлеуді талап етуге құқылы.

41. Ақы төлемегені немесе уақытылы ақы төлемегені үшін электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру қызметтерін көрсетуді тоқтату немесе шектеу кезінде туындайтын салдарлар үшін жауапкершілік толығымен Тұтынушыға жүктеледі.

42. Өнім берушінің Тұтынушының алдында электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру бойынша қызметтеріндегі үзілісі, оларды шектегені немесе тоқтатқаны үшін Шартта көзделмеген жауапкершілігі Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес айқындалады.

10-тарау. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары

43. Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін, егер бұл еңсерілмейтін күш мән-жайларының салдары болып табылса, жауапкершіліктен босатылады. Бұл жағдайда Тараптардың ешқайсысы шығындарды өтеуге құқылы болмайды. Тараптардың кез келгенінің талап етуі бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын айқындайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте Тараптардың ешқайсысы еңсерілмейтін күш мән-жайлары басталғанға дейін туындайтын шарт бойынша міндеттерден босатылмайды.

Еңсерілмейтін күш мән-жайлары туындаған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымы растаған еңсерілмейтін күш мән-жайларының басталу күнін және сипаттамасын нақтылайтын жазбаша хабарламаны кейіннен табыс ете отырып не пошта арқылы жібере отырып, бұл туралы бір-біріне хабарлайды.

44. Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелері еңсерілмейтін күш мән-жайларының қолданылу мерзіміне, бірақ мұндай мән-жайлар шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерін орындауға кедергі келтіретін дәрежеде ғана тоқтатыла тұруы мүмкін.

Егер еңсерілмейтін күш мән-жайлары үш және одан да көп айға созылатын болса, Тараптардың әрқайсысы екінші тарапқа болжамды бұзу күніне дейін кемінде күнтізбелік жиырма күн бұрын алдын ала хабарланған жағдайда Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте Тараптар күнтізбелік отыз күн ішінде Шарт бойынша барлық өзара есеп айырысуларды жүргізуге міндеттенеді.

11-тарау. Өзге де ережелер және дауларды шешу

45. Электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру бойынша қызметтер көрсету Шарты Тұтынушымен жеке тәртіпте жасалады.

46. Шарттың қандай да бір ережесі бойынша немесе тұтастай алғанда, немесе Шарттың ережелеріне қатысты қандай да бір мәселеге немесе әрекетке байланысты туындаған қандай да бір дау немесе келіспеушілік жағдайында Тараптардың кез келгені даудың мәнін толық баяндай отырып, екінші Тарапқа наразылық жіберуге құқылы.

Тараптар барлық дауларды келіссөздер жолымен реттеу үшін барлық күш-жігерін жұмсайды.

47. Келісімге қол жеткізілмеген жағдайда Шарт бойынша барлық даулар мен келіспеушіліктер жауапкердің орналасқан жері бойынша соттарда шешіледі.

Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де жағдайларда Шартты бұзуға құқылы.

48. Тараптардың Шарттан туындайтын және онымен реттелмеген қатынастары Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасымен реттеледі.

49. Шарт екі данада қазақ және орыс тілдерінде әрбір Тарап үшін бір данадан жасалады.

50. Тараптардың келісімі бойынша Шарт үлгілік Шартқа және Қазақстан Республикасының заңнамасына қайшы келмейтін басқа да талаптармен толықтырылуы мүмкін.

Мемлекеттік бюджеттен қаржыландырылатын мемлекеттік мекемелер үшін Шарт Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің аумақтық қазынашылық органдарында тіркеледі және ол тіркелген күнінен бастап күшіне енеді.

12-тарау. Шартты қолдану мерзімі

51. Шарт Тараптармен қол қойған сәттен бастап жасалған болып саналады, күшіне енеді және 2024 жылғы 1 қаңтарда сағат 00:00-ден бастап 2024 жылғы 31 желтоқсан сағат 24:00-ге

дейін тараптар арасында туындаған қатынастарыға үшін жарамды. (Орталық Еуропа уақыты – Гринвич меридиан уақыты плюс бір сағат).

52. Егер тараптардың бірі бұл туралы Шарттың қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін күнтізбелік отыз күн бұрын мәлімдесе, Шарттың қолданылу мерзімі қызметті беру көлемін нақтылай отырып, белгілі бір мерзімге ұзартылады. Шарттың мерзімін ұзарту Шартқа қосымша келісіммен ресімделеді.

Тараптардың бірінің мерзім аяқталғаннан кейін шартты тоқтату немесе өзгерту туралы өтініші болмаған жағдайда, ол шартта көзделген мерзімге және талаптармен ұзартылған болып есептеледі.

13-тарау. Тараптардың заңды мекенжайлары, банктік деректемелері және қолдары

ӨНІМ БЕРУШІ:

«Электр желілерін басқару жөніндегі
Қазақстан компаниясы» (Kazakhstan
Electricity Grid Operating Company)
«KEGOC» акционерлік қоғамы «Алматы
жүйеаралық электр тораптары» филиалы
Қазақстан Республикасы
050008, Алматы қ., Алмалы ауд.,
Шевченко к-сі, 162/7 үй
БСН 971 041 002 311
ЖСК KZ54601A861000420781
БСК HSBKKZKX
«Қазақстан Халық банкі» АҚ,
ҚҚС бойынша есепке қою туралы куәлік:
Сериясы 62001 № 0016310 12.09.2012ж.
БК 16
Тел.: 8(727) 332-42-59, 332-41-90
Факс: 8(727) 332-42-64
E-mail: officeAlm@kegoc.kz

ТҮТЫНУШЫ:

Алматы қаласы Энергетика және сумен
жабдықтау басқармасының шаруашылық
жүргізу құқығындағы «Алматы Су»
мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
Қазақстан Республикасы
050057, Алматы қ., Бостандық ауд.,
Жароков к-сі, 196 үй
БСН 080 940 004 108
ЖСК KZ9796502F0013675877
БСК IRTYKZKA
«Forte Bank» АҚ
ҚҚС бойынша есепке қою туралы куәлік:
Сериясы 60001 № 1196057 13.10.2017ж.
БК 16
Тел.: 8(727) 227-60-01
Факс: 8(727) 227-60-90
E-mail: almatysu@mail.ru

Директор:



А. Шайханов

Атқарушы директор



Б. Барамбаев

8 желтоқсан 2023 ж.
№ 95 -ОБР/01-24-Д- 98 Шартқа
№ 1 қосымша

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін электр энергиясын өндіру-түтыну теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі қызметтердің 2024 жылға арналған шарттық көлемі

ай/тоқсан	көлемі, мың.кВт.сағ
қаңтар	13 400,000
ақпан	13 000,000
наурыз	13 900,000
1-ші тоқсан	40 300,000
сәуір	13 500,000
мамыр	14 500,000
маусым	14 700,000
2-ші тоқсан	42 700,000
шілде	16 900,000
тамыз	16 600,000
қыркүйек	15 700,000
3-ші тоқсан	49 200,000
қазан	14 800,000
қараша	13 600,000
желтоқсан	15 000,000
4-ші тоқсан	43 400,000
Барлығы	175 600,000

ӨНІМ БЕРУШІ:

"KEGOC" АҚ "Алматы ЖЭТ" филиалы

Директор



А. Шайханов

ТҮТЫНУШЫ:

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
Кәсіпорынның атқарушы директоры



Б. Барамбасев

[illegible]

АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ ӘІРЕТІКА ЖӘНЕ СІМБІ
ЖАҚАЫҚТАУ БАҚАРАМАҚАРАШЫ ШАРУАШЫЛЫҚ
ЖАҚАЫҚТАУ ҚАМПАНЫЛАРЫ АЛМАТЫ СІ
МЕНІКЕТТІК ҚАМПАНЫЛАРДЫҚ ҚАҚІТОРЫ
АЖА БАҚАРАМАҚА
ЖОСА ҚЕЛІСІЛУ
ҚОСЫАРАСТЕБЕНОЕ КОМПАНЫАНОЕ
ІРЕДІАРАТНЕ НА ТРАСЕ ҚОСЫАСТЕБЕНОЕ
БЕЛІАНЫ АЛМАТЫ СІ АТРАСТЕБЕНОЕ
ӘІРЕТІКА ЖӘНЕ СІМБІ БАҚАРАМАҚАРАШЫ
КОМПАНЫАНОЕ ІРЕДІАРАТНЕ
ІРЕДІАРАТНЕ



08.12.2023 г.

прошито и пропущено
на 38 листах
Бекболатов М.

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

23.07.2026

1. Город - **Алматы**
2. Адрес - **Алматы, Медеуский район**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО \"КазЭкоаналитика\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Фильтровальная станция \"Медеу\"**
5. **ГКП на ПХВ \"Алматы су\"**
6. Разрабатываемый проект - **НДВ**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид,**

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
Алматы	Азота диоксид	0.1843	0.1687	0.164	0.1706	0.1848
	Взвеш.в-ва	0.4682	0.4297	0.4337	0.4261	0.4261
	Диоксид серы	0.0958	0.0969	0.1444	0.1083	0.1124
	Углерода оксид	2.5496	2.3667	2.4369	2.3998	2.5362
	Азота оксид	0.1331	0.1152	0.104	0.116	0.1316

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021-2025 годы.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«ҚАЗГИДРОМЕТ» ШАРУАШЫЛЫҚ
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСПОРЫНЫҢ АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ
ЖӘНЕ АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ



ФИЛИАЛ ПО ГОРОДУ АЛМАТЫ И
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«ҚАЗГИДРОМЕТ» МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

050022, Алматы қаласы, Абай даңғылы, 32
төлі: +7 (727) 267-52-59
факс: +7 (727) 267-64-64
www.almatymeteo.kz, e-mail: priemnayaalini@meteo.kz

050022, г. Алматы, пр. Абай, 32
төлі: +7 (727) 267-52-59
факс: +7 (727) 267-64-64
www.almatymeteo.kz, e-mail: priemnayaalini@meteo.kz

№
(күнi) (іншекс)

22-01-21/736

3FA45D91925D4A5D

21.07.2026

Генеральному директору
ТОО “КазЭкоаналитика”
Ш. А. Абдраманову

На ваше письмо № 24 от 16.07.2026 года касательно предоставления общей информации о реке Кимасар филиал РГП “Казгидромет” по городу Алматы и Алматинской области сообщает Вам, что филиал не проводит гидрологический мониторинг на реке Кимасар.

Директор филиала

Т. Н. Касымбек

<https://seddoc.kazhydromet.kz/6CEvI6>



Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, КАСЫМБЕК ТАЛГАТ,
Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного
ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики
Казахстан по городу Алматы и Алматинской области, BIN120841015363

Форма письма-запроса от инициатора общественных слушаний на проведение общественных слушаний в местные исполнительные органы административно-территориальных единиц (района, города)

исходящий номер: 26171575001, Дата: 15.07.2026

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

Информируем Вас о: Осуществление государственной экологической экспертизы

(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)

Будет осуществляться на следующей территории: г.Алматы, Медеуский район (Ул.Горная, 584)

(территория воздействия, географические координаты участка)

Предоставляем перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие, и на территории которых будут проведены общественные слушания:

Предмет общественных слушаний: Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферный воздух для фильтровальной станции «Медеу» при ГКП на ПХВ "Алматы су", расположенной по адресу: г. Алматы, Медеуский район, ул. Горная, 584, Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых с условно-чистыми промывными водами в реку Кимасар от фильтровальной станции «Медеу», расположенной по адресу: г. Алматы, Медеуский район, ул. Горная, 584, ПУО, ПЭК, ПМпООС

(тема, название общественных слушаний, предмет общественных слушаний в обязательном случае должен содержать точное наименование, место осуществления, срок намечаемой деятельности и наименование инициатора намечаемой деятельности)

Просим согласовать нижеуказанные условия проведения общественных слушаний: г.Алматы, Ауезовский район, мкр. 8, дом 82А, актовый зал административного здания, 26.08.2026 15:00

(место, дата и время начала проведения общественных слушаний)

Место проведения общественных слушаний в населенном (-ых) пункте (-ах) обосновано их ближайшим расположением к территории намечаемой деятельности (км).

Объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках будет распространено следующими способами:

"В ваши руки" газета; Телеканал "Almaty.tv"

(наименование газеты, теле- и радиоканала, где будет размещено объявление)

доска объявлений

(расположение мест, специально предназначенных для размещения печатных объявлений (доски объявлений))

Просим также подтвердить наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и Правилами проведения общественных слушаний, общественные слушания проводятся под председательством представителя местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (района, города). Местный исполнительный орган обеспечивает видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний. Электронный носитель с видео- и аудиозаписью всего хода открытого собрания общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний и подведением

итогов слушаний, подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний.

В соответствии с требованиями законодательства просим обеспечить регистрацию участников общественных слушаний и видео- и аудиозапись общественных слушаний.»

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы (БИН: 080940004108), 87472210501, oeksv_222@mail.ru,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных слушаний

исходящий номер: 26171575001, Дата: 16.07.2026

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №26171575001, от 15.07.2026 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферный воздух для фильтровальной станции «Медеу» при ГКП на ПХВ "Алматы су", расположенной по адресу: г. Алматы, Медеуский район, ул. Горная, 584, Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых с условно-чистыми промывными водами в реку Кимасар от фильтровальной станции «Медеу», расположенной по адресу: г. Алматы, Медеуский район, ул. Горная, 584, ПУО, ПЭК, ПМпООС, в предлагаемую Вами 26.08.2026 15:00, г.Алматы, Ауезовский район, мкр. 8, дом 82А, актовый зал административного здания(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(к причинам несогласования относятся: место проведения не относится к территории административно-территориальных единиц, на которую может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности; дата и время проведения выпадает на выходные и/или праздничные дни, нерабочее время. "Поддерживаем, предложенные Вами способы распространения объявления о проведении общественных слушаний". или "Предлагаем дополнить (заменить) следующими способами, для более эффективного информирования общественности").

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний».

«Перечень заинтересованных государственных органов: 1. 2.»

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы (БИН: 080940004108), 87472210501, oeksv_222@mail.ru,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

Газета

29 (0453) 21 июля 2026 г.

В ваши руки

vvr.kz

Алматы

ЕЖЕНЕДЕЛЬНАЯ ГАЗЕТА
ЧАСТНЫХ ОБЪЯВЛЕНИЙ



Рекламное издание ТОО «Акжол-Медиа»
Газета частных объявлений «В ваши руки»
Издается в г. Алматы с 2017 г.
Выходит еженедельно по вторникам.

ПРИЕМ
ОБЪЯВЛЕНИЙ
ПО ТЕЛЕФОНУ

247-06-17

НЕДВИЖИМОСТЬ

СТРОИТЕЛЬСТВО

РЕМОНТ

РАБОТА

ТРАНСПОРТ

УСЛУГИ

РАЗНОЕ



95 МЛН.ТГ

ПРОДАМ ДОМ ОТДЕЛЬНОСТОЯЩИЙ в п.Бесагаш



- 120 кв.м, 5 комнат
- теплый, шлакоблочный
- с/у в доме и во дворе
- отопление газовое
- г/х вода
- участок 8 соток, беседка
- баня, х/постройки
- видеонаблюдение
- плодоносящий сад
- мангальная зона

Тел.: 8 707 838 44 01

✓ Рядом магазины, школы, д/сады,
базарчик, поликлиника

РЕМОНТ

- холодильников,
- стиральных и
- посудомоечных
- машин,
- ЛЮБОЙ МАРКИ
- И СЛОЖНОСТИ



БЕЗ ВЫХОДНЫХ

ВЫЗОВ И
ДИАГНОСТИКА
БЕСПЛАТНО

ПЕНСИОНЕРАМ
СКИДКИ!

СКУПКА
И ПРОДАЖА
Б/У ТЕХНИКИ

327-03-47, 8-707-909-93-32

АГЕНТСТВО "СЕНИМ"

ВСЕ ВИДЫ КРЕДИТОВАНИЯ
БЕЗ ПОДТВЕРЖДЕНИЯ ДОХОДА

- короткие сроки
- работаем с проблемными займами
- узаконение перепланировок
- поможем продать или купить недвижимость.

317-79-72, 8-705-411-14-13



ЭЛИТНОЕ БРАЧНОЕ АГЕНТСТВО ЗНАКОМСТВ

"ПОДАРОК СУДЬБЫ"

(основано в 2002 году)

У НАС СОЗДАЮТСЯ СЧАСТЛИВЫЕ ПАРЫ!

8-747-557-78-88

podarok_sudby.

www.agentstvo-znakomstv.kz



В ваши руки НЕДВИЖИМОСТЬ

- * ПОКУПКА
- * ПРОДАЖА
- * СДАЧА В АРЕНДУ
- * ОБМЕН
- * ИНООБМЕН

рубрики 101-179



МЕЛКОСРОЧНЫЙ РЕМОНТ

Кафельные, сантехнические,
электромонтажные,
плотницкие работы.
Ремонт мебели,
навеска бытовой техники
и аксессуаров.

Аккуратно! Качественно! Гарантия!

328-33-07, 8-701-178-96-50 Олег



ТОО "Ломбард Minicredit"

проводит торги по невыкупленному
залоговому имуществу,
гарантированный период ожидания
которого истек. Список не востребовавшего
залогового имущества Вы можете запросить
непосредственно на месте проведения торгов.
В торгах участвуют
физические и юридические лица.

Ежедневно с 10:00 до 18:00 по адресам:

г. Алматы, мкр.6, д.3; Розыбакиева, 208; Сейфуллина, 86; мкр.Аксай-2, д.10

При подаче любой платной
рекламы на 5 выходов

в газете - ПОДАРОК
размещение объявления
ПРЕМИУМ

на месяц, на сайте vvr.kz

Внимание!!!
Акция!!!





«Телерадиокомпаниясы «Almaty» АҚ | АО «Телерадиокомпания «Almaty»

050057, Алматы қ., Габдуллин көш., 88а, 050057, г. Алматы, ул. Габдуллина, 88а,
тел: +7 (727) 339-19-87 тел: +7 (727) 339-19-87
e-mail: info@almaty.tv e-mail: info@almaty.tv

иск. № 52
от 20.07.2026 г.

Эфирная справка

Настоящим АО «Телерадиокомпания «Almaty» подтверждает, что в эфире Телеканала «Almaty» 20 и 21 июля 2026 года в бегущей строке в программе «Новости»/«Жаңалықтар» транслировалась информация следующего содержания:

ХАБАРЛАНДЫРУ

2026 жылы 26-тамыз күні сағат 15:00-де Алматы қ-сы, Әуезов ауданы, 8-ші ықшам ауданы, 82А орналасқан Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорнының ғимаратының акт залында Алматы қ-сы, Медеу ауданы, Керей Жәнібек хандар (Горная), 584 көшесінде орналасқан «Алматы су» ШЖҚ МКК «Медеу» сүзгі станциясы үшін ЖБШН, ЖБТН, ҚББ, ЭББ, ҚОҚЖЖ материалдары бойынша қоршаған ортаға әсер етуге арналған экологиялық рұқсатты алу үшін ашық жиналыс арқылы қоғамдық тыңдау өткізеді.

Әсер ету аймағының географиялық координаты: ендігі – 43°09'39.56", бойлығы – 77°03'38.31"

Қатысушыларды тіркеу 60 минут бұрын жеке басын куәландыратын құжат арқылы тіркеледі.

Қоғамдық тыңдау онлайн Zoom платформасы арқылы өтеді.

Онлайн қатысу үшін төмендегі Zoom сілтемесі арқылы қосылуға болады:

<https://us06web.zoom.us/j/87251209794?pwd=CqmY9sahj3li4x9T8wGaRzAdr6WvDN.1>

Идентификатор конференции 872 5120 9794

Код доступа 274142

Бастамашы туралы мағлұматтар: «Алматы су» ШЖҚ МКК

БСН 080940004108, Телефон: +7 727 3 777 444. e-mail: oeksv_222@mail.ru

Жоба әзірлеушісі «КазЭкоаналитика» ЖШС, Алматы қ., Сейфуллина к. 597 А, 308, 312 кеңсе,

БСН 130140014396, телефон: 8 (747) 221 05 01, e-mail: kazeco2302@gmail.com

Жергілікті атқарушы орган: Алматы қаласының Экология және қоршаған орта басқармасы.

almaty.tv

e-mail: ecology@almaty.gov.kz

Жоба бойынша құжаттама БЭП-те орналастырылған:
<https://ndbecology.gov.kz/> және ЖАО
<https://www.gov.kz/memleket/entities/almaty-eco?lang=ru> қоғамдық тыңдаулар
бөлімінде көрсетілген.

Мүдделі тұрғындардың ескертулері мен ұсыныстары:
329267eco@mail.ru электронды пошталары арқылы 3 жұмыс күнінен
кешіктірмей қабылданады.

Қосымша ақпаратты +7 747 221 05 01 телефоны арқылы алуға болады.

ОБЪЯВЛЕНИЕ

ГКП на ПХВ «Алматы су» УЭиВ г. Алматы 26-го августа 2026 года в 15:00 часов по адресу г.Алматы, Ауезовский район, 8-микрорайон, зд.82А, в актовом зале проводит общественное слушание в форме открытого собрания для получения разрешения на воздействия в окружающую среду по материалам НДВ, НДС, ПУО, ПЭК, ПМпООС для фильтровальной станции «Медеу» ГКП на ПХВ «Алматы су», расположенный по адресу: г.Алматы, Медеуский район, ул. Керей Жәнібек хандар (Горная), 584.

Географические координаты территории воздействия: ширина - 43°09'39.56", долгота - 77°03'38.31".

Регистрация участников за 60 минут при предъявлении документа, удостоверяющего личность.

Подключиться к конференции Zoom:

<https://us06web.zoom.us/j/87251209794?pwd=CqmY9sahj3ll4x9T8wGaRz>

[Adr6WvDN.1](#)

Идентификатор конференции 872 5120 9794

Код доступа 274142

Реквизиты инициатора: ГКП на ПХВ «Алматы су» УЭиВ г. Алматы

БИН 080940004108, телефон: +7 727 3 777 444. e-mail:
ocksv_222@mail.ru

Разработчик проектов ТОО «КазЭкоаналитика», г.Алматы,
пр.Сейфуллина 597А, офис 308, 312,

БИН 130140014396, телефон: 8 (747) 221 05 01. e-mail:
kazeco2302@gmail.com

Местный исполнительный орган: Управление экологии и окружающей
среды города Алматы.

e-mail: ecology@almaty.gov.kz

Документация по проекту размещена на ЕЭП: <https://ndbecology.gov.kz/>
и на сайте МИО <https://www.gov.kz/memleket/entities/almaty-eco?lang=ru> в
разделе Общественные слушания.

Замечания и предложения заинтересованной общественности принимаются не позднее 3 рабочих дней по электронному адресу: 329267eco@mail.ru

Дополнительную информацию можно получить по номеру телефона: +7 747 221 05 01

Коммерческий директор



Шаймарданова Ю.С.



21.07.2026
12:51



21.07.2026
12:48

Общественные слушания

ГКП на ПХВ «Алматы суу Уйбл» г. Алматы 26-го августа 2026 года в 15:00 часов по адресу г. Алматы, Ауэзовский район, 8-микрорайон, зд.82А, в актовом зале проводит общественные слушания в форме открытого собрания для получения разрешения на воздействие в окружающую среду по историческим ИДВ, ИЖС, ПУО, П-06, ПМКОС для фильтровальной станции «Медус» ГКП на ПХВ «Алматы суу», расположенный по адресу: г. Алматы, Медеуской район, ул. Керей Жамбыл ханлар (Горный), 584.

Географические координаты территории воздействия: широта - 43°09'29.56", долгота - 77°02'18.31".

Регистрация участников за 60 минут при предъявлении документа, удостоверяющего личность.

Подключиться к конференции Zoom:

<https://us02wzbf.zoom.us/j/87251209794?pwd=Qm9UaW9hbnR1bDh6OTR1eG9kZABhYVYyZWY1>

Идентификатор конференции 872 5120 9794

Код доступа 274142

Реквизиты инициатора: ГКП на ПХВ «Алматы суу» Уйбл г. Алматы.

БИН 080940004108, телефон: +7 727 3 777 444, e-mail: edkav_222@mail.ru

Разработчик проектов ТОО «КаоЭкоинженерия», г.Алматы, пр.Сейфуллина 597А, офис 308, 312.

БИН 110140014396, телефон: 8 (747) 223 05 01, e-mail: kaketo2302@gmail.com

Местный исполнительный орган: Управление экологии и окружающей среды города Алматы.

e-mail: ecology@almaty.gov.kz

Документация по проекту размещена на ЕЭП: <https://edp.ecology.gov.kz/> и на сайте МНО:

<https://www.gov.kz/natpolices/entities/almaty-eop/lang-ru> в разделе «Общественные слушания».

Замечания и предложения заинтересованной общественности принимаются по адресу: 3 рабочих дней по:

электронному адресу: 328267ecology@mail.ru

Дополнительную информацию можно получить по номеру телефона: +7 747 221 05 01

21.07.2026
12:49

Қоғамдық тыңдаулар

2026 жылы 26-тамыз күні сағат 15:00-де Алматы қ-сы, Өуезов ауданы, 8-ші кешімі ауданы, 82А орналасқан Алматы қаласы Энергетика және сүмен жабдықтау басқармасынан шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорнының ғимаратының аяқ алаңында Алматы қ-сы, Медеу ауданы, Керей Жәнібек хандар (Горный), 384 көшесінде орналасқан «Алматы су» ШЖАҚ МКҚ «Медеу» сүткі станциясы үшін ЖБШН, ЖБТН, ҚББ, ЭББ, ҚОЖКЖ материалдары бойынша қоршаған ортаға әсер етуге арналған экологиялық рұқсатты алу үшін ашық жаппас арқылы қоғамдық тыңдау өткізеді.

Әсер ету аймағының географиялық координаты: ендігі – 43°09'39.56", бойлығы – 77°03'18.31"

Қатысушыларды тіркеу 60 минут бұрын жеке басын куәландыратын құжат арқылы тіркеледі.

Қоғамдық тыңдау онлайн Zoom платформасы арқылы өтеді.

Онлайн қатысу үшін төмендегі Zoom сілтемесі арқылы қосылуға болады:

<https://us06web.zoom.us/j/87251209794?pwd=CqpnY9hahj3l14x9T8wGhRzAdR6WVdN.1>

Конференция идентификаторы: 872 5120 9794

Кіру коды: 274142

Бастамашы туралы мағлұматтар: «Алматы су» ШЖАҚ МКҚ

БСН 080940004108, Телефон: +7 727 3 777 444, e-mail: oekey_222@mail.ru

Жоба әзірлеушісі «ҚазЭкоаналитика» ЖШС, Алматы қ., Сейфуллина к. 597 А, 308, 312 кенсе,

БСН 130140014396, телефон: 8 (747) 221 05 01, e-mail: kazeco2302@gmail.com

Жерінікті атқарушы орган: Алматы қаласының Экология және қоршаған орта басқармасы.

e-mail: ecology@almaty.gov.kz

Жоба бойынша құжаттама БЭП-ге орналастырылған: <https://ndbecology.gov.kz/> және ЖАО <https://www.gov.kz/memleket/entities/almaty-eco?lang=ru> қоғамдық тыңдаулар бөлімінде көрсетілген.

Мүдделі тұрғындардың ескертулері мен ұсыныстары: 329267eco@mail.ru электронды пошталары арқылы 3 жұмыс күнінен кешіктірмей қабылданады.

Қосымша ақпаратты +7 747 221 05 01 телефоны арқылы алуға болады.

21.07.2026
12:50

**Карта-схема оператора с указанием очистных сооружений, мест выпусков, фоновых и контрольных створов
М 1:5000**

