EcoProf KZ

ТОО "Главная распределительная энергостанция Топар"

УТВЕРЖДЕН:

Технический директор
Яковенко Е.В.

«27» 04 2023 г.

ТОО "EcoProf KZ"

УТВЕРЖДЕН:

Директор
Нуртаканова И.У.

«____» _____ 2023 г.

ПРОЕКТ нормативов допустимых сбросов (НДС) поступающих с теплообменными сточными водами ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» в Шерубай-Нуринское водохранилище на период 2024-2025 гг.

2023

Заказчик проекта:

ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»

Юридический адрес организации:
100600, Республика Казахстан, область Ұлытау, г. Жезказган, улица Желтоқсан, 34.

Фактический адрес организации:
100116, Республика Казахстан, Карагандинская область, Абайский район, поселок Топар, учетный квартал 060, строение 29.

Организация - разработчик проекта:
ТОО "EcoProf KZ"
Государственная лицензия РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды №01943Р от 26.07.2017 г. Подвиды лицензируемого вида деятельности: экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности; природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности.

Юридический адрес организации:
100000, Республика Казахстан, г. Караганда, пр. Бухар-Жырау, д. 2.

Почтовый адрес организации:
100000, Республика Казахстан, г. Караганда, пр. Бухар-Жырау, д. 2.

Контактные данные:
Тел./факс: +7(7212) 41-13-02
e-mail: info@ecoprofkz.kz

Список исполнителей

Должность	Подпись	ФИО
Ведущий инженер-эколог, ответственный исполнитель		Новиков Д.В.

АННОТАЦИЯ

Настоящий проект нормативов допустимых сбросов (НДС) для ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» разработан на основании задания на проектирование, предоставленного ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» к договору №Р2200006955 от 23.11.2022.

Проект разработан ТОО «EcoProf KZ». Правом работ в области экологии является Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды №01943Р от 26.07.2017 г., выданная Министерством экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан (Приложение 1).

Предыдущие нормативы эмиссий загрязняющих веществ, поступающих с теплообменными сточными водами ГРЭС в Шерубай-Нуринское водохранилище, были разработаны на период 2022-2026 гг. Нормативы эмиссий составляли 7162,4 г/ч; 45,42 т/год при расходе сточных вод 1 120 407,4 тыс.м^3 (приложение 2).

Годовой расход сточных вод на проектный период принят на основании водного баланса ГРЭС, предоставленного предприятием в качестве исходных данных для разработки настоящего проекта, а также утвержденным, уполномоченным государственным органам, объемам водопотребления и водоотведения.

Согласно утвержденного «Проекта индивидуальных норм водопотребления и водоотведения на единицу продукции для ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» объем водопотребления с Шерубай-Нуринского водохранилища на технологические нужды (выработку электро- и теплоэнергии) на 2024-2025 года составит – 1 158,0666 млн.м3 . Из них:

- 1 151,353774 млн. м3 на выработку электроэнергии (удельная норма водопотребления свежей технической воды = 248,268 м3/МВт, при выпуске электроэнергии 529,4 МВт/час (4637,544 тыс.МВт в год);

- 6,712823 млн. м3 на выработку теплоэнергии (удельная норма водопотребления свежей технической воды = 6,160 м3/Гкал, при выпуске теплоэнергии 124,4 Гкал/час (1089,744 тыс.Гкал в год) (приложение 4).

На период с 2022 по 2026 годов нормируется только содержание нефтепродуктов в теплообменных сточных водах ГРЭС, что соответствует п.38 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» [3]. В соответствии с расчетами, проведенными в рамках настоящего проекта, нормативы эмиссий на проектный период составят 7162,4 г/ч; 62,74 т/год, при максимальном объеме сброса 1120407,4 тыс.м3/год.

Норматив допустимых сбросов достигается в 2024 году.

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ 3
СОДЕРЖАНИЕ 4
СПИСОК ТАБЛИЦ 4
СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ 4
СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ 5
СПИСОК АББРЕВИАТУР И ИСПОЛЬЗОВАННЫХ СОКРАЩЕНИЙ 6
СПИСОК УСЛОВНЫХ ОБОЗНАЧЕНИЙ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЕДИНИЦ ИЗМЕРЕНИЯ . 6
ВВЕДЕНИЕ 7
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ 9
1.1. Общие сведения о предприятии 9
1.2. Характеристика Шерубай-Нуринского водохранилища 11
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ 14
2.1. Характеристика деятельности предприятия 14
2.2. Водопотребление 14
2.3. Водоотведение 17
3. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ 22
4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ СТОЧНЫХ ВОД 27
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ 28
5.1. Существующая система аналитического контроля, качество сточных вод, отводимых в Шерубай-Нуринское водохранилище 29
5.2. Рекомендации по соблюдению норм ПДС 29
5.3. Обработка, складирование и использование осадков сточных вод 30
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ 31

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ 13
Таблица 2.1 – Баланс водопотребления и водоотведения 16
Таблица 2.2 – Температура воды, забираемой из Шерубай-Нуринского водохранилища на береговой насосной (вход), и воды, сбрасываемой по каналу в водохранилище после конденсации турбин (выход). 18
Таблица 2.3 – Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах 19
Таблица 2.4 – Результаты инвентаризации выпусков сточных вод 21
Таблица 3.1 – Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов сточных вод 25
Таблица 3.2 – Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов сточных вод 25

СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ

Рисунок 1.1 – Ситуационная карта-схема расположения ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» 10

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1 – Государственная лицензия и приложение к государственной лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды
Приложение 2 – РАЗРЕШЕНИЕ НА ЭМИССИИ В окружающую среду для объектов I категории №KZ51VCZ01140290 ОТ 08.07.2021
Приложение 3 – Заключение государственной экологической экспертизы на проект нормативов эмиссий загрязняющих веществ, поступающих с теплообменными сточными водами ТОО «Главная распределительная станция Топар» в Шерубай-Нуринское водохранилище на период 2022-2026 гг.
Приложение 4 – согласованные удельные нормыводопотребления и водоотведения в отраслях экономики ТОО «Главная распределительная станция Топар» №KZ22VUV00007100 от 09.02.2023.
Приложение 5 – Справка РГП «Казгидромет».
Приложение 6 – Аттестат аккредитации испытательного центра ТОО "GIO TRADE" № KZ.И.10.0491 от 26.12.2019 г. действителен до 26.12.2024г.
Приложение 7 – Аттестат аккредитации испытательной/мобильной лабораторией ТОО «Казахстанский Институт Содействия Промышленности» № KZ.T.10.E0733 от 31.12.2021г действителен до 31.12.2026г.
Приложение 8 – Протоколы химического контроля вод за 2020-2022 года.
Приложение 9 – Разрешение на специальное водопользование № KZ41VTE00109064 от 18.04.2022г.
Приложение 10 – Разрешение на специальное водопользование № KZ20VTE00081603 от 03.12.2021г.
Приложение 11 – Разрешение на специальное водопользование № KZ75VTE00153945от 23.02.2023г.
Приложение 12 – Статистические формы ведомственного статистического наблюдения №2-ТП(водхоз) «Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод» за период 2020-2022гг.
Приложение 13 – Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения №2-ТП(водхоз) «Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод» за 2022г. (подземные воды).
Приложение 14 – Схема размещения выпуска сточных вод.
Приложение 15 – План природоохранных мероприятий.

СПИСОК АББРЕВИАТУР И ИСПОЛЬЗОВАННЫХ СОКРАЩЕНИЙ

ВЛ	**высоковольтные линии**
ГОСТ	государственный стандарт
ГЭЭ	государственная экологическая экспертиза
ЗВ	загрязняющие вещества
ИП	индивидуальный предприниматель
МВИ	методика выполнения измерений
МЭГПР	Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
НМУ	неблагоприятные метеорологические условия
ОНД	общая нормативная документация
ОО	общественное объединение
ООС	охрана окружающей среды
ПДС	предельно-допустимые сбросы
ПДКм.р.	предельно-допустимая концентрация, максимально-разовая
ПДКс.с.	предельно-допустимая концентрация, среднесуточная
ОБУВ	ориентировочно-безопасные уровни воздействия
РК	Республика Казахстан
РД	руководящий документ
РНД	руководящий нормативный документ
РНН	регистрационный номер налогоплательщика
СЗЗ	санитарно-защитная зона
ТБ	техника безопасности
ТБО	твердо-бытовые отходы
ГСМ	горюче-смазочные материалы
ТОО	товарищество с ограниченной ответственностью
УПРЗА	унифицированная программа расчёта загрязнения атмосферы

СПИСОК УСЛОВНЫХ ОБОЗНАЧЕНИЙ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЕДИНИЦ ИЗМЕРЕНИЯ

%	процент
^{0}С	градус Цельсия
г	грамм
ГДж	гигаджоуль
кг	килограмм
мм	милиметр
кВт	киловатт
кВ	киловольт
экв.	эквивалент
л	литр
м	метр
мг	миллиграмм
МДж	мегаджоуль
с	секунда
т	тонна
дБА	децибел

ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) поступающих с теплообменными сточными водами ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» в Шерубай-Нуринское водохранилище на период 2024-2025 гг., разработан согласно «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Основание для разработки: Договор возмездного оказания услуг №Р2200006955 от 23 ноября 2022 года с Товариществом с ограниченной ответственностью «Главная распределительная энергостанция Топар», предметом которого является разработка проекта нормативов допустимых сбросов.

Основный директивные документы:

- Экологический кодекс Республики Казахстан, от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
- Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481-II;
- «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;
- «Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию», утвержден приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212;
- 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", утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.

Сведения о проектной организации: Товарищество с ограниченной ответственностью «EcoProf KZ», Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Караганда, пр. Бухаро-Жырау, д. 2.: 8(7212) 41-13-02, email: info@ecoprofkz.kz.

Проект НДС составлен на основании следующих материалов:

– Проект индивидуальных норм водопотребления и водоотведения на единицу продукции для ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар;

– Разрешение на специальное водопользование № KZ41VTE00109064 от 18.04.2022г;

– Разрешение на специальное водопользование № KZ75VTE00153945 от 23.02.2023г;

– Разрешение на специальное водопользование № KZ20VTE00081603от 03.12.2021г;

– Лабораторных испытаний провденных в период с 2020 по 2022 гг.

Заказчик и инициатор проектируемой деятельности – ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»

Настоящие материалы РООС разработаны ТОО «EcoProf KZ» Лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды №01943Р от 26.07.2017 г (Приложение 1).

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ

1.1. Общие сведения о предприятии

ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» расположено в Карагандинской области Абайского района к юго-западу от г. Караганды и к западу от поселка Топар на расстоянии 40 и 1,5 км от этих населенных пунктов соответственно, на берегу Шерубай-Нуринского водохранилища.

Юридический адрес: 100600, Республика Казахстан, область Ұлытау, г. Жезказган, улица Желтоқсан, 34.

Основной вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями. ГРЭС осуществляет электроснабжение ряда промышленных и жилых объектов Карагандинской области и теплоснабжение поселка Топар и города Абай.

Основными подразделениями промплощадки №1 ГРЭС являются котельный и турбинный цеха, расположенные в главном корпусе. В котлах при сжигании топлива вырабатывается пар, который поступает в паровые турбины. В электрических генераторах происходит превращение механической энергии турбин в электрическую энергию. Тепловая энергия отпускается потребителям в виде горячей воды и пара.

Количество промышленных площадок – 2.

Промплощадка №1 (основная) расположена в непосредственной близости от Шерубай-Нуринского водохранилища (правый берег). На ее территории размещены практически все производственные объекты электростанции, за исключением золоотвала, который находится на промплощадке №2 на расстоянии 1,8 км северо-западнее основной площадки.

Количество водовыпусков – 1.

Категория сточных вод – нормативно (условно) чистые сточные воды.

Существующая система технического водоснабжения ГРЭС – оборотная, с использованием в качестве охладителя Шерубай – Нуринского водохранилище. Схема существующего технического водоснабжения ГРЭС следующая: из водохранилища охлаждающая вода поступает в береговую насосную станцию, в которой установлены 7 насосов типа ОПЗ-110-50, которыми вода подается к конденсаторам турбин и для охлаждения вспомогательного оборудования.

Водохранилище является также приемником теплообменных сточных вод ГРЭС.

На рисунке 1.1 представлен спутниковый снимок района расположения предприятия.



Рисунок 1.1 – Ситуационная карта-схема расположения ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»

Забор и использование поверхностных вод из Шерубай-Нуринского водохранилища на производственно-технические нужды предприятия; многолетнее регулирование стока реки Шерубай-Нура осуществляется согласно разрешению на специальное водопользование № KZ41VTE00109064 от 18.04.2022г (приложение 9).

Забор и использование подземных вод на производственно-технические нужды предприятия, осуществляется согласно разрешению на специальное водопользование № KZ75VTE00153945 от 23.02.2023г (приложение 11).

Сброс теплообменных сточных вод ГРЭС (выпуск №3) осуществляется в водохранилище по открытому отводящему каналу, согласно разрешению на специальное водопользование № KZ20VTE00081603от 03.12.2021г (приложение 10).

Для ГРЭС разработан Проект «Установление водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования на Шерубай-Нуринском водохранилище Абайского района Карагандинской области». Согласно проекта санитарное состояние территории водоохраной зоны и полосы, занимаемой ГРЭС - удовлетворительное.

Расположение береговой насосной станции в пределах водоохранной зоны и полосы Шерубай-Нуринского водохранилища не противоречит статьи 125 п.1 п.п2 «Условия размещения, проектирования, строительства, реконструкции и ввода в эксплуатацию предприятий и других сооружений на водных объектах, водоохранных зонах и полосах» Водного кодекса РК, так как насосная станция является объектом водозаборных сооружений.

Удовлетворительное состояние существующей береговой насосной станции и отсутствия источников загрязнения, схема возвратного водоснабжения не оказывает влияния на качественное и гидрологическое состояние Шерубай-Нуринского водохранилища.

1.2. Характеристика Шерубай-Нуринского водохранилища

Шерубай-Нуринское водохранилище расположено на реке Шерубай-Нура возле поселка Топар в Абайском районе Карагандинской области. Водохранилище является источником технического водоснабжения ГРЭС.

Водохранилище введено в эксплуатацию в 1962 году как водохранилище-охладитель ГРЭС. Водохранилище многолетнего регулирования заполняется, в основном, паводковым стоком реки Шерубай-Нура, которая относится к типу рек преимущественно со снеговым питанием. С марта по май по реке проходит 83% годового стока, в остальное время года река маловодна. Водным балансом Шерубай-Нуринского водохранилища предусмотрено использование воды для нужд ГРЭС

Шерубай-Нуринское водохранилище используется для различных целей:

- для нужд энергетики – как водохранилище-охладитель;
- для сельского и рыбного хозяйства;
- для культурно-бытовых целей.

Требование к составу и свойствам воды водохранилища предъявляются наиболее жесткие из числа установленных норм, по категории рыбохозяйственного водопользования согласно «Правилам охраны поверхностных вод РК» [8]. Требования к качеству воды для водных объектов рыбохозяйственного водопользования устанавливает «Обобщенный перечень предельно-допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно безопасных уровня воздействия (ОБУВ) вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов» [7].

Качество поверхностных вод Шерубай-Нуринского водохранилища не контролируется РГП «Казгидромет» (приложение 5), поэтому согласно «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду» [3, п.67] и «Методическим указаниям по применению Правил охраны поверхностных вод» [9, п.1.15] в расчетах норм ПДС могут быть использованы материалы лаборатории ГРЭС и других аналитических лабораторий, привлеченных для осуществления контроля.

Контроль качества поверхностных и сточных вод для ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» осуществляет химическая лаборатория сточных вод ГРЭС. Параллельно контроль осуществлялся испытательной/мобильной лабораторией ТОО «Казахстанский Институт Содействия Промышленности» (аттестат аккредитации № KZ.T.10.E0733 от 31.12.2021 г действителен до 31.12.2026г. приложение 7) и испытательным центром ТОО "GIO TRADE" (аттестат аккредитации № KZ.И.10.0491 от 26.12.2019 г. действителен до 26.12.2024г., приложение 6).

Протоколы химического контроля за предшествующие три года 2020, 2021, 2022 годы представлены в приложении 8.

По данным контроля в воде, забираемой ГРЭС, концентрации по хлоридам периодически превышают ПДКр.хоз; концентрации сульфатов, нефтепродуктов и БПК5 превышают ПДКр.хоз. Качество воды из Шерубай-Нуринского водохранилища находится на уровне предыдущих годов, периода 2020-2022 года.

Результаты химических анализов воды водохранилища, забираемой ГРЭС, по данным аккредитованных лабораторий приведены в таблице 1.1. Таблица составлена в соответствии с Приложением 13 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная приказом Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Таблица 1.1 – Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК
	2020 год		2021 год		2022 год			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Взвешенные в-ва	<0,5	<0,5	5,865	3,210	<0,5	3,700	4,119	Сф+0,25
Хлориды	65,260	62,333	145,000	102,000	69,547	86,750	78,343	100
Сульфаты	223,400	202,333	209,000	144,000	170,767	142,750	185,304	300
БПК5	1,908	2,500	3,185	3,650	1,072	1,725	2,062	2
Нефтепродукты	0,052	0,047	0,060	0,062	0,053	0,058	0,055	0,05

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

2.1. Характеристика деятельности предприятия

Согласно структурному подразделению в состав ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» входят следующие производственные площадки:

- основная промышленная площадка ГРЭС: турбинный цех (ТЦ), котельный цех (КЦ), топливно- транспортный цех (ТТЦ), автотранспортный цех (АЦ), электрический цех (ЭЦ), цех тепловой автоматики и измерений (ЦТАИ), ремонтно-механический цех (РМЦ), химический цех (ХЦ), цех централизованного ремонта (ЦЦР), ремонтно-строительный цех (РСЦ), АБК.
- промплощадка 2 - золоотвал ГРЭС;

Основными подразделениями ГРЭС являются котельный и турбинный цеха, расположенные в главном корпусе. В котельном цехе установлено 16 энергетических котлов, в турбинном цехе установлено 8 паровых турбин. Все энергетические котлы ГРЭС с естественной циркуляцией, П-образного профиля в виде двух вертикальных прямоугольных шахт, соединенных в верхней части горизонтальным газоходом. В результате сжигания органического топлива в энергетических котлах вырабатывается пар высокого давления, который поступает в паровые турбины. В электрическом генераторе происходит превращение механической энергии турбин в электрическую энергию. Тепловая энергия отпускается потребителям в виде горячей воды и пара.

Котлы ГРЭС работают на угле месторождения «Молодежное». Зола и шлак, образующиеся при сжигании топлива, от котлов в виде золошлаковой пульпы направляются на золоотвал ГРЭС. После отстоя осветленная вода с золоотвала возвращается в котельный цех для повторного использования в системе гидрозолоудаления (ГЗУ).

2.2. Водопотребление

Для охлаждения конденсаторов турбин, маслоохладителей и нужд другого оборудования ГРЭС принята оборотная система охлаждения с использованием воды Шерубай-Нуринского водохранилища. Вода по открытому подводящему каналу подается в береговую насосную станцию (БНС), в которой установлено семь насосов марки ОПЗ-110-50 производительностью 18360,0 м3/ч каждый. Суммарная производительность насосной станции 128520 м3/ч.

От насосной станции по трем магистральным водоводам диаметром 2400-2000 мм вода подается в машинный зал главного корпуса ГРЭС. По системе наружных и внутренних цирквводоводов охлаждающая вода поступает в конденсаторы турбин. После охлаждения конденсаторов турбин вода частично

поступает на всас насосов сырой воды, и затем, на химводоочистку (ХВО) подпитки котлов и теплосети.

Фактический объем использования воды ГРЭС в 2022 году на производственные нужды согласно отчету об использовании воды по форме №2 ТП (водхоз) (приложение 12) составил 772 301 тыс.м^3. Из них на нужды ГРЭС – 770 096,813 тыс.м^3; передано другим предприятиям: на подпитку системы тепловодоснабжения поселка Топар (ЦТВЭС, п. Топар) 839,620 тыс.м^3, на полив садовых участков ВС ПКС «Мичуринец» - 561,061 тыс.м^3, на ТОО «ДеМАСагро» - 379,67 тыс.м^3, на ТОО «Абайские теплосети» - 119,367 тыс.м^3, на ТОО «Топарские теплицы» - 349,764 тыс.м^3. Всего передано 2 204,482 тыс.м^3.

Расход воды на производственные нужды по месяцам в течение года осуществляется относительно равномерно – 89 660 тыс.м^3/месяц (январь 2022г), 66 348 тыс.м^3/месяц (июль 2022г). Температура воды, забираемой из Шерубай-Нуринского водохранилища, по данным химической лаборатории ГРЭС за последние три года составляла: зимой: от +2 до +12 ^{0}С, летом от +9 до +28 ^{0}С (таблица 2.2.)

Источником производственно-технической воды для производственных нужд вспомогательных цехов ГРЭС, на противопожарное водоснабжение ГРЭС являются подземные скважины, расположенные в зоне Шерубай – Нуринского водохранилища. Скважины расположены попарно на расстоянии 50 метров друг от друга.

Подача производственно – технической воды осуществляется по следующей схеме: вода из скважин поступает на фильтровальную станцию, где происходит еѐ бактерицидная очистка, после чего по трубопроводу диаметром 200 мм направляется на ГРЭС, по второй нитке диаметром 250мм направляется в нагорные баки запаса воды.

Нагорные баки расположены в районе золоотвала ГРЭС на одной из вершин хребта Жалаир на отметке 599,50м. Из нагорных баков вода самотеком поступает на площадку ГРЭС по двум стальным трубопроводам диаметром 200 мм, которые заведены в противопожарную насосную станцию.

В 2022 году забор воды из подземных источников составил 342,3 тыс.м^3 (приложение 13).

В настоящее время забор подземных вод осуществляется согласно разрешению на спецводопользование № KZ75VTE00153945 от 23.02.2023г. на использование подземных вод (приложение 11). Забор воды регистрируется приборами учета, проходящими поверку, по мере необходимости, на специализированных предприятиях. Баланс водопотребления и водоотведения по ГРЭС с учетом проектного увеличения производственных мощностей предприятия приведен в таблице 2.1. Таблица составлена в соответствии с Приложением 15 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная приказом Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Таблица 2.1 – Баланс водопотребления и водоотведения

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/год.						Водоотведение, тыс.м3/год.				
		На производственные нужды				На хозяйственно – бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно – бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Производство электроэнергии	1 170,414084	1 151,353774	0,000	19,060310	0,000	1,057360	45,229967	1 120,861922	0,088113	1 120,407443	0,366366	
Производство тепловой энергии	8,726673	6,712823	0,000	2,013850	0,000	0,112244	6,365195	0,2125	0,173269	0,000	0,039231	

Исходя из приведенного баланса, следует, что проектный объем водопотребления на ГРЭС составит 1 159,2362 тыс. м^3. Из них: - техническая вода из скважин – 0,764007 млн. м^3/год (подземная вода); - техническая вода – 1158,0666 млн. м^3/год (вода из Шерубай-Нуринского водохранилища); - хозпитьевая вода – 0,405588 млн. м^3/год; - оборотное водопотребление – 21,07415 млн.м^3.

2.3. Водоотведение

Система охлаждения ГРЭС служит для охлаждения и конденсации отработавшего в турбоагрегатах пара. Пройдя конденсаторы турбин, вода поступает сначала в закрытые сбросные каналы, расположенные вдоль машинного зала, потом в открытый сбросной канал, по которому возвращается в Шерубай-Нуринское водохранилище по выпуск №3. Теплообменные сточные воды системы охлаждения относятся к категории нормативно (условно) чистые воды и очистке не подвергаются. Теплообменные сточные воды несут только тепловое загрязнение, так как их температура выше на несколько градусов, чем в водоприемнике.

Кроме охлаждения пара в конденсаторах некоторая часть воды системы охлаждения используется для охлаждения масла и газа в масло-и газоохладителях турбоагрегатов. Отвод нагретой воды от масло-и газоохладителей осуществляется самостоятельными трубопроводами диаметром 250 мм в сбросные цирквводоводы

Отработанная нагретая вода из главного корпуса сбрасывается по сливным трубопроводам в два отводящих железобетонных канала, имеющих внутреннее сечение 3500х3000 мм и далее в водохранилище. Из сбросных цирквводоводов вода частично поступает на всас насосов сырой воды, и затем, на химводоочистку (ХВО) подпитки котлов и теплосети.

Сброс теплообменных сточных вод ГРЭС осуществляется по открытому отводному каналу в Шерубай-Нуринское водохранилище. Схема размещения выпуска сточных вод представлена приложении 14. Из отводного канала в водохранилище сброс сточных вод осуществляется через струераспределительное устройство шириной 110 м по выпуску №3. Выпуск сточных вод – рассеивающий. Средняя глубина водохранилища в районе выпуска сточных вод составляет 7,2м.

По данным ГРЭС за 2020 год по выпуску №3 в Шерубай-Нуринское водохранилище было отведено 768,837 млн.м^3 (приложение 12). В таблице 2.2. приведены данные лаборатории ГРЭС, ТОО "GIO TRADE", ТОО «КазИнСоП» о температуре воды, забираемой из Шерубай-Нуринского водохранилища на береговой насосной, и воды, сбрасываемой по каналу в водохранилище после конденсации турбин.

Таблица 2.2 – Температура воды, забираемой из Шерубай-Нуринского водохранилища на береговой насосной (вход), и воды, сбрасываемой по каналу в водохранилище после конденсации турбин (выход).

Месяц	Температура воды, ^{0}C								
	2020			2021			2022		
	Вход	Выход	Разница	Вход	Выход	Разница	Вход	Выход	Разница
Январь	7,10	12,30	5,20	7,50	13,00	5,50	-7,00	-13,00	-6,00
Февраль	7,10	12,60	5,50	7,50	12,00	4,50	-8,00	-14,00	-6,00
Март	7,90	13,05	5,15	8,00	13,20	5,20	-9,00	-12,00	-3,00
Апрель	14,30	14,70	0,40	12,00	17,60	5,60	13,00	11,00	-2,00
Май	21,30	21,90	0,60	16,70	22,00	5,30	20,00	26,00	6,00
Июнь	19,70	19,50	-0,20	21,00	26,00	5,00	9,00	12,00	3,00
Июль	20,80	20,30	-0,50	22,00	27,00	5,00	22,00	27,00	5,00
Август	18,70	18,70	0,00	24,00	28,00	4,00	24,00	28,00	4,00
Сентябрь	18,20	18,30	0,10	16,00	19,00	3,00	16,00	19,00	3,00
Октябрь	2,00	2,00	0,00	12,00	18,00	6,00	12,00	13,00	1,00
Ноябрь	3,00	3,10	0,10	8,00	15,00	7,00	15,00	15,00	0,00
Декабрь	2,40	2,80	0,40	9,00	17,00	8,00	12,00	13,00	1,00

Максимальная температура воды, забираемой из водохранилища в летнее время, составляет 24 ^{0}C, максимальная температура сбрасываемых теплообменных сточных вод может достигать при этом 28 ^{0}C.

Максимальная разность температур сточных вод и исходной воды из водохранилища наблюдается в зимнее время и составляет 8 ^{0}C.

Показатели состава сточных вод в Шерубай-Нуринское водохранилище за 2020-2022 года приведены в таблице 2.3. Таблица составлена в соответствии с Приложением 14 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная приказом Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Таблица 2.3 – Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК
	2020 год		2021 год		2022 год			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Взвешенные в-ва	<0,5	<0,5	6,055	2,930	<0,5	4,058	4,275	Сф+0,25
Хлориды	67,384	63,000	166,000	100,000	82,89	86,000	83,531	100
Сульфаты	208,400	203,167	250,000	148,500	156,16	146,750	183,278	300
БПК5	1,882	2,463	3,055	3,030	1,32	2,090	2,106	2
Нефтепродукты	0,055	0,048	0,055	0,058	0,06	0,056	0,054	0,05

Концентрации загрязняющих веществ в сточных водах определены как среднегодовые по результатам анализов в течение года. Сравнение характеристик сточных вод ГРЭС (таблица 2.3) и воды, забираемой из водохранилища (таблица 1.1), показывает, что сброс теплообменных сточных вод ГРЭС не оказывает влияния на загрязнение воды водохранилища.

Копии протоколов анализов сточных вод, приведены в приложении 8 к проекту.

Производственные сточные воды формируются из химически загрязненных вод от промывки котлов; продувочных вод испарителей; продувочных вод осветлителей; взрыхляющих вод механических фильтров; взрыхляющих, регенерационных и отмывочных вод катионитных натриевых фильтров.

Производственные сточные воды после отстаивания в системе последовательных баков используются повторно в водообороте ГРЭС. Шламы от отстаивания перекачиваются на золоотвал. К производственным сточным водам также относятся замасленные и замазученные сточные воды и сточные воды от гидроуборки, которые перекачиваются на золоотвал.

На золоотвал ежегодно направляется 21335,5354 тыс.м^3 производственных сточных вод, из них возврат осветленной воды (оборотное водоснабжение) составляет 21074,15 тыс.м^3.

Условия отведения производственных сточных вод ГРЭС на золоотвал не регламентируется нормами ПДС.

Результаты инвентаризации водовыпуска сточных вод ГРЭС сведены в таблицу 2.4. Таблица составлена на основании Приложения 16 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63).

Таблица 2.4 – Результаты инвентаризации выпусков сточных вод

Наименование объекта (участка, цеха)	Номер выпуска сточных вод	Диаметр выпуска, м	Категория сбрасываемых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (приемник сточных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ за 2020 год, мг/дм3		Концентрация загрязняющих веществ за 2021 год, мг/дм3		Концентрация загрязняющих веществ за 2022 год, мг/дм3	
				ч/сут.	сут./год	м3/ч	м3/год			макс.	средн.	макс.	средн.	макс.	средн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	№3	110	Нормативно (условно) чистые теплообменные сточные воды	24	365	127 900,393	1 120 407 443,000	Шерубай-Нуринское водохранилище	Нефтепродукты	0,058	0,052	0,058	0,056	0,058	0,055

3. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

Основополагающим нормативным документом при расчете норм ПДС, является «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная приказом Министерства Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, далее «Методика». При сбросе нормативно (условно) чистых сточных вод устанавливаются нормативы ПДС только для нефтепродуктов при наличии маслосистем в технологической схеме охлаждения оборудования. Для других загрязняющих веществ нормативы ПДС не устанавливаются.

Согласно п.54 Методики, величины ПДС определяются как произведение максимального часового расхода сточных вод (q) на допустимую к сбросу концентрацию загрязняющего вещества (СПДС):

ПДС = q × Спдс , г/ч

где

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

Спдс – допустимая к сбросу концентрация загрязняющих веществ в сточных водах, обеспечивающая нормативное качество воды в контрольном створе, мг/дм3 (контрольный створ для рыбохозяйственных водоемов устанавливается на расстоянии 500 м от выпуска сточных вод).

В качестве допустимой к сбросу концентрации принимается фоновая концентрация, в данном случае концентрация нефтепродуктов в воде, забираемой на ГРЭС насосами береговой насосной станции.

Качество поверхностных вод Шерубай-Нуринского водохранилища не контролируется РГП «Казгидромет» (приложение 5), поэтому согласно «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду» и «Методическим указаниям по применению Правил охраны поверхностных вод» в расчетах норм ПДС могут быть использованы материалы лаборатории ГРЭС и других аналитических лабораторий, привлеченных для осуществления контроля.

Согласно «Временным методическим указаниям по проведению расчетов фоновых концентраций....» за фоновую концентрация вещества принимается статистически обоснованная верхняя доверительная граница возможных средних значений концентраций этого вещества, рассчитанная по результатам гидрохимических наблюдений для наиболее неблагоприятных гидрологических условий или наиболее неблагоприятного в отношении качества воды времени года.

Основное условие для расчета фоновой концентрации заключается в том, чтобы наблюдения проводились не менее одного года, и минимальное число данных за расчетный период было не менее двенадцати. Это условие соблюдено, так как рассматриваются результаты наблюдений за три года, проводимые ежеквартально, и подтвержденные ежемесячными наблюдениями лаборатории ГРЭС.

Все, используемые в расчете, лабораторные исследования сточных вод проводились в специализированных аккредитованных лабораториях. Копии протоколов анализов сточных вод приведены в приложении к Проекту. Максимальный утвержденный расход сточных год, отводимых в Шерубай-Нуринское водохранилище, составляет 1120,4074 млн. м^3/год или 127,9 тыс.м^3/час.

По данным, приведенным в таблице 1.1. фоновая концентрация нефтепродуктов определяется как среднее значение из максимальных значений за три предшествующих года:

Фоновая концентрация нефтепродуктов определяется как среднее значение из максимальных значений за три предшествующих года:

Спдс = Сфон = (0,058+0,069+0,069) / 3 = 0,065 мг/дм^3

Согласно п.62 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» - фоновая загрязненность водного объекта обусловлена естественными причинами, то допустимые сбросы устанавливается, исходя из условий соблюдения в контрольном створе сформировавшегося фонового качества воды. На период 2022-2026 года проектом ПДС занормирована предельная допустимая концентрация на выпуске – 0,056 мг/дм^3. При данных условиях нормирования концентрация в воде Шерубай-Нуринского водохранилища находилась на уровне предыдущих годов (2017-2021 гг), ухудшение качества поверхностных вод не зафиксировано.

Согласно п.56 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, если фактический сброс действующего объекта меньше расчетного допустимого сброса, то в качестве допустимого сброса принимается фактический сброс. Расчетные условия (исходные данные) для определения величины допустимого сброса выбираются по средним данным за предыдущие три года или по перспективным, менее благоприятным значениям, если они достоверно известны по ранее согласованным проектам расширения, реконструкции.

В соответствии с результатами лабораторных исследований установлено среднее значение показателя «нефтепродукты» на выпуске за период 2020-2022 гг равная 0,054 мг/дм^3

Данным проектом предлагается принять предельно допустимую концентрацию на уровне, определенном фактическим сбросом - 0,054 мг/дм^3.

Спдс = Сфон = 0,054 мг/дм^3

ПДС = 127900 * 0,054 = 6 906,60 г/ч

ПДС год = 1120407,4 * 1000 * 0,054 /1000000 = 60,50 т/год

Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов сточных вод представлен в таблице 3.1. Таблица составлена в соответствии с Приложением

18 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная приказом Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Предлагаемые к утверждению, в качестве нормативов эмиссий ПДС, концентрации загрязняющих веществ, поступающих с теплообменными сточными водами ГРЭС в Шерубай-Нуринское водохранилище представлены в таблице 3.2. Таблица составлена в соответствии Приложением 21 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная приказом Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Таблица 3.1 – Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов сточных вод

Показатели загрязнения	ПДК	фактическая концентрация мг/ дм3	фоновые концентрации мг/ дм3	расчетные концентрации мг/ дм3	нормы ПДС мг/ дм3	утвержденный ПДС	
						г/час	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Нефтепродукты	0,05	0,054	0,055	0,065	0,054	6 906,60	60,50

Таблица 3.2 – Нормативы сбросов загрязняющих веществ по объекту

Номер выпуска	Наименование показателя	Существующее положение 2023 г.					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Год достижения ДС
		Расход сточных вод		Концентрация на выпуске, мг/дм3	Сброс		на 2024-2025 г.					
		м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год	Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм3	Сброс		
							м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
№3	Нефтепродукты	127 900,00	1 120 407,40	0,056	7162,4	62,74	127 900,39	1 120 407,44	0,054	6906,6	60,5	2024

Примечания:

1. При периодическом (разовом) возрастании фоновой концентрации контролируемых примесей превышение допустимых сбросов, вызванное этим изменением фона, не является нарушением нормативов допустимых сбросов [3,п.61]

Из таблицы видно, что, объем сбрасываемых сточных вод, по сравнению с предыдущим проектом ПДС не изменится, следовательно, и валовый объем сброса загрязняющих веществ останется на прежнем уровне.

Шерубай-Нуринское водохранилище введено в эксплуатацию как водохранилище-охладитель ГРЭС.

Категория сточных вод - нормативно (условно) чистые теплообменные сточные воды. Утвержденные свойства сточных вод:

Плавающие примеси - отсутствие
Окраска - отсутствие
Запахи, привкусы - отсутствие
Водородный показатель (pH) - 6,5-8,5
Растворенный кислород - не менее 4 мгO2/дм3
Химическое потребление кислорода (ХПК) - не более 15 мг O2/дм3
Возбудители заболеваний - отсутствие
Лактозоподложительные кишечные палочки (ЛКА) - не более 10000 в 1 дм3
Колифаги - не более 100 в 1 дм3
Температура - не выше 300С

4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ СТОЧНЫХ ВОД

Система маслоснабжения турбоустановок обеспечивает возможность прекращения протечек масла и попадания его в охлаждающую систему. В случаях обнаружения утечек масла из системы через неплотности маслоохладителей, последние немедленно отключаются и выводятся в ремонт.

Не допускается эксплуатация оборудования маслосистемы в следующих случаях:

- при отсутствии или неисправности контрольно-измерительных приборов;
- при неисправности запорной арматуры;
- при неисправностях блокировок и защит.

Во время работы должна регулярно производится проверка положения следующей арматуры:

- задвижек на всасе и напоре насосов системы маслоснабжения;
- задвижек на маслопроводах и трубопроводах охлаждающей воды до и после маслоохладителей;
- задвижек и вентилей на маслопроводах аварийного слива масла и опорожнения главного маслобака;
- вентилей на трубопроводах опорожнения водяного и масляного пространства маслоохладителей.

Согласно должностной инструкции обходчик турбинного цеха осуществляет ежечасный осмотр малоохладителей на предмет обнаружения неплотностей и протечек. Результаты осмотра заносятся в суточную ведомость наблюдений. В случаях обнаружения утечек масла из системы через неплотности в маслоохладителях последние должны немедленно отключится и выводиться в ремонт.

В целях сокращения потерь масла и ограничения его попадания в охлаждающую систему через неплотности трубной системы маслоохладителей 1 раз в 2 недели вводится в работу резервный маслоохладитель и отключается один рабочий для проверки плотности трубной системы маслоохладителя. В период ремонта турбины, но не реже 1 раза в год производится проверка плотности трубных систем всех маслоохладителей и чистка внутренних и наружных поверхностей охлаждающих трубок.

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

Согласно пункту 5.2. «Правил охраны поверхностных вод....» [8] на ГРЭС осуществляется контроль расходов забираемой, используемой и возвратной (сточной) вод и их соответствия установленным лимитам. Ведется учет потребления воды из Шерубай-Нуринского водохранилища на производственные нужды ГРЭС, воды из подземных скважин и сброса сточных вод.

Контроль состава и свойства исходной воды из Шерубай-Нуринского водохранилища осуществляется в месте собственного водозабора – на всасе береговой насосной.

Контроль состава и свойств теплообменных сточных вод и их соответствия установленным нормам сброса согласно инструкции по отбору поверхностных сточных вод [11] осуществляется непосредственно у выпуска сточных вод в водохранилище.

Контроль осуществляется химической лабораторией сточных вод ГРЭС по графику.

Точки контроля качества воды, лабораторией ГРЭС:

1. Контрольный створ (место смешения сточных вод ГРЭС с водой Шерубай-Нуринского водохранилища) на водоеме рыбохозяйственного назначения согласно «Правилам охраны поверхностных вод» [8,п.2.9] располагается на расстоянии 500м от места выпуска сточных вод – наблюдения проводятся 2 раза в год на следующие компоненты: температура, pH, прозрачность, запах, перманганатная окисляемость, хлориды, сульфаты, цветность, взвешенные вещества, сухой остаток, БПКп, нефтепродукты, азот аммонийный, нитриты, нитраты, железо.
2. Фоновый створ (верховье водохранилища) – место смешения воды реки Шерубай-Нура с водой водохранилища - наблюдения проводятся 2 раза в год на следующие компоненты: температура, pH, прозрачность, запах, перманганатная окисляемость, хлориды, сульфаты, цветность, взвешенные вещества, сухой остаток, БПКп, нефтепродукты, азот аммонийный, нитриты, нитраты, железо.
3. Вода из Шерубай-Нуринского водохранилища (береговая насосная) – наблюдения проводятся 1 раз в месяц на следующие компоненты: температура, pH, прозрачность, запах, перманганатная окисляемость, хлориды, сульфаты, цветность, взвешенные вещества, сухой остаток, БПК5, нефтепродукты.
4. Выпуск теплообменных сточных вод ГРЭС в Шерубай-Нуринское водохранилище (отводящий канал) – наблюдения проводятся 1 раз в месяц на следующие компоненты: температура, pH, прозрачность, запах, перманганатная окисляемость, хлориды, сульфаты, цветность, взвешенные вещества, сухой остаток, БПК5, нефтепродукты.

5.1. Существующая система аналитического контроля, качество сточных вод, отводимых в Шерубай-Нуринское водохранилище

В структуре предприятия функционирует отдел охраны окружающей среды, который осуществляет мониторинг по объемам забираемых, используемых и сбрасываемых сточных вод, и их соответствия установленным лимитам.

ГРЭС имеет собственную специализированную лабораторию для проведения анализов сточных вод.

Кроме этого отбор проб исходной воды и теплообменных сточных вод ГРЭС с целью контроля их качества производится в рамках производственного экологического контроля силами специализированных подрядных организаций на договорной основе. Аналитические исследования сточных вод за предыдущий 3-х летний период (2020-2022 гг.) производились следующими аккредитованными лабораториями: ТОО «Казахстанский Институт Содействия Промышленности» и ТОО "GIO TRADE". Мониторинг эмиссий предельно допустимых сбросов осуществляется согласно действующей программе экологического контроля (ПЭК).

В рамках производственного экологического контроля силами специализированных подрядных организаций (аккредитованной лабораторией) на договорной основе осуществляется контроль за качеством исходной воды из Шерубай-Нуринского водохранилища и качеством теплообменных сточных вод ГРЭС. По нефтепродуктам контроль осуществляется ежемесячно; один раз в квартал на следующие компоненты: взвешенные вещества, хлориды, сульфаты, БПК5.

Государственный контроль осуществляется отделом аналитического контроля Департамента экологии по Карагандинской области.

5.2. Рекомендации по соблюдению норм ПДС

Для соблюдения норм ПДС на ГРЭС необходимо:

- соблюдать график аналитического контроля сточных вод;
- обеспечивать надежность работы системы маслоснабжения турбин на всех режимах;
- строго соблюдать график капитального ремонтов технологического оборудования;
- вести постоянный контроль работы оборудования и трубопроводов для своевременного устранения течи, парения и проливов;
- поддерживать надлежащее санитарное состояние территории ГРЭС;
- соблюдать порядок складирования и транспортировки материалов.

На предприятии ежегодно разрабатывается план природоохранных мероприятий. Одним из пунктов этого плана предусмотрен плановый

капитальный ремонт трубных пучков маслоохладителей турбогенераторов для предотвращения попадания масла в охлаждающую воду (приложение 15). Система маслоснабжения турбоустановок обеспечивает возможность прекращения протечек масла и попадания его в охлаждающую систему. В случаях обнаружения утечек масла из системы через неплотности маслоохладителей, последние немедленно отключаются и выводятся в ремонт.

На береговой насосной установлены приборы контроля количества забираемой воды из водохранилища, что позволяет вести более точный учет объема воды. Также установлен расходомер для учета теплообменных сточных вод в водохранилище.

5.3. Обработка, складирование и использование осадков сточных вод

Теплообменные сточные воды не образуют осадков, их обработка не требуется.

Основная масса осадков сточных вод на ГРЭС – это зола и шлак, удаляемые оборотной системой гидрозоулавливания (ГЗУ). Зола и шлак складируются на золоотвале.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс РК, от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК
2. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481-II;
3. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63.
4. «Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию», утвержден приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212;
5. 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", утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26;
6. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
7. Обобщенный перечень ПДК и ориентировочно-безопасных уровней действия (ОБУВ) вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов. Москва, Главрыбвод, 1990 г. и Дополнения к нему;
8. РНД 1.01.03-94. Правила охраны поверхностных вод РК. – Алматы, 1994.
9. РНД 211.2.03.02-97. Методические указания по применению Правил охраны поверхностных вод Республики Казахстан. – Алматы, 1997г
10. РД 34.30.508-93. Типовая инструкция по эксплуатации маслосистем турбоустановок мощностью 100-800 МВт, работающие на минеральном масле.
11. Инструкция по отбору поверхностных и сточных вод на химический анализ. Алматы. Минэкобиоресурсов РК, 1994г.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 – ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ И ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ И ОКАЗАНИЕ УСЛУГ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

17013397

ЛИЦЕНЗИЯ

26.07.2017 года **01943Р**

Выдана **Товарищество с ограниченной ответственностью "EcoProf KZ"**

100000, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., г.Караганда, ПРОСПЕКТ БУХАР ЖЫРАУ, дом № 2., 1., БИН: 131240019006

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес -идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер 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 разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание **Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи **23.05.2014**

Срок действия лицензии

Место выдачи **г.Астана**

17013397 **Страница 1 из 1**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01943Р

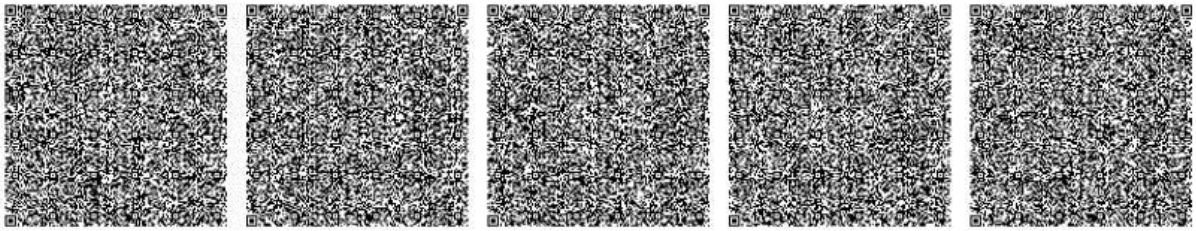
Дата выдачи лицензии 26.07.2017 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

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

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

Лицензиат	**Товарищество с ограниченной ответственностью "EcoProf KZ"** 100000, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., г. Караганда, ПРОСПЕКТ БУХАР ЖЫРАУ, дом № 2., 1., БИН: 131240019006 (полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)
Производственная база	**г. Караганда, проспект Бухар-Жырау д. 2 офис 1.** (местонахождение)
Особые условия действия лицензии	(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Лицензиар	**Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.** (полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)
Руководитель (уполномоченное лицо)	ЖОЛДАСОВ ЗУЛФУХАР САНСЫЗБАЕВИЧ (фамилия, имя, отчество (в случае наличия)
Номер приложения	003
Срок действия	
Дата выдачи приложения	28.08.2017
Место выдачи	г.Астана



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес құжат тасымалдағыш жіберілген бірдей. 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.

17013397 **Страница 1 из 1**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01943Р

Дата выдачи лицензии 26.07.2017 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

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

Лицензиат	**Товарищество с ограниченной ответственностью "EcoProf KZ"** 100000, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., г. Караганда, ПРОСПЕКТ БУХАР ЖЫРАУ, дом № 2., 1., БИН: 131240019006 (полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)
Производственная база	**проспект Бухар-Жырау д. 2 офис 1.** (местонахождение)
Особые условия действия лицензии	(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Лицензиар	**Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.** (полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)
Руководитель (уполномоченное лицо)	**ЖОЛДАСОВ ЗУЛФУХАР САНСЫЗБАЕВИЧ** (фамилия, имя, отчество (в случае наличия)
Номер приложения	004
Срок действия	
Дата выдачи приложения	28.08.2017
Место выдачи	г.Астана

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағыштағы құжатпен теңдес бірдей. 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 – РАЗРЕШЕНИЕ НА ЭМИССИИ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ I КАТЕГОРИИ №KZ51VCZ01140290 ОТ 08.07.2021

1 - 3

№: KZ51VCZ01140290

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории

(наименование природопользователя)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Главная распределительная энергостанция Топар",100116, Республика Казахстан, Карагандинская область, Абайский район, Топарская п.а., п.Топар, Учетный квартал 060, дом № 29

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 171240012511

Наименование производственного объекта: ТОО "ГРЭС Топар"

Местонахождение производственного объекта:

Карагандинская область, Карагандинская область, Абайский район, Топарская п.а., п.Топар, учетный квартал 060, строение 29,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2022 году 62.74 тонн
в 2023 году 62.74 тонн
в 2024 году 62.74 тонн
в 2025 году 62.74 тонн
в 2026 году 62.74 тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах , не превышающих:

в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

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 құжа

2 - 3

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 01.01.2022 года по 31.12.2026 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо)	**Заместитель председателя**	**Абдуалиев Айдар Сейсенбекович**
	подпись	Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Нур-Султан **Дата выдачи:** 08.07.2021 г.

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 құжа

3 - 3

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в
окружающую среду

Условия природопользования

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссии, установленные настоящим разрешением.

2. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном обьеме и в установленные сроки.

3. Отчеты о выполнении природоохранных мероприятий представлять в департаменты экологии Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан ежеквартально, в срок до 10 числа месяца, следующего за отчётным кварталом.

4. Отчеты по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду представлять в департаменты Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан ежеквартально – до 10 числа, следующего за отчётным.

5. Нарушение экологического законодательства, не исполнение условий природопользования влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства.

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 құжа

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 – ЗАКЛЮЧЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ НА ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ПОСТУПАЮЩИХ С ТЕПЛООБМЕННЫМИ СТОЧНЫМИ ВОДАМИ ТОО «ГЛАВНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СТАНЦИЯ ТОПАР» В ШЕРУБАЙ-НУРИНСКОЕ ВОДОХРАНИЛИЩЕ НА ПЕРИОД 2022-2026 ГГ.

1 – 5

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Нұр-Сұлтан қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

ТОО «Главная распределитльная станция Топар»

Заключение государственной экологической экспертизы на проект нормативов эмиссий загрязняющих веществ, поступающих с теплообменными сточными водами ТОО «Главная распределительная станция Топар» в Шерубай-Нуринское водохранилище на период 2022-2026 гг.

Материалы разработаны: ТОО НИЦ «Биосфера Казахстан»;
Заказчик: ТОО «Главная распределитльная станция Топар»;
На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:
1. Проект нормативов эмиссий загрязняющих веществ;
2. План природоохранных мероприятий на период 2022-2026 гг.

Материалы поступили на рассмотрение: 30.04.2021 года № KZ02RXX00020155

Общие сведения

ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» расположена в Карагандинской области Абайского района к юго-западу от г. Караганды и к западу от поселка Топар на расстоянии 40 и 1,5 км от этих населенных пунктов соответственно, на берегу Шерубай-Нуринского водохранилища.

Шерубай-Нуринское водохранилище расположено на реке Шерубай-Нура возле поселка Топар в Абайском районе Карагандинской области. Водохранилище является источником технического водоснабжения ГРЭС.

Водохранилище введено в эксплуатацию в 1962 году как водохранилище-охладитель ГРЭС. Водохранилище многолетнего регулирования заполняется, в основном, паводковым стоком реки Шерубай-Нура, которая относится к типу рек преимущественно со снеговым питанием. С марта по май по реке проходит 83% годового стока, в остальное время года река маловодна. Водным балансом Шерубай-Нуринского водохранилища предусмотрено использование воды для нужд ГРЭС.

Количество промышленных площадок – 2.

Промплощадка №1 (основная) расположена в непосредственной близости от Шерубай-Нуринского водохранилища (правый берег). На ее территории размещены практически все производственные объекты электростанции, за исключением золоотвала, который находится на промплощадке №2 на расстоянии 1,8 км северо-западнее основной площадки.

Количество водовыпусков – 1.

Категория сточных вод – нормативно (условно) чистые сточные воды.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжа

2 – 5

Основным видом деятельности предприятия производство тепловой и электрической энергии. ГРЭС осуществляет электроснабжение ряда промышленных и жилых объектов Карагандинской области и теплоснабжение поселка Топар и города Абай.

Основными подразделениями промплощадки №1 ГРЭС являются котельный и турбинный цеха, расположенные в главном корпусе. В котлах при сжигании топлива вырабатывается пар, который поступает в паровые турбины. В электрических генераторах происходит превращение механической энергии турбин в электрическую энергию. Тепловая энергия отпускается потребителям в виде горячей воды и пара.

Существующая система технического водоснабжения ГРЭС – оборотная, с использованием в качестве охладителя Шерубай – Нуринского водохранилище.

Для соблюдения норм ПДС на ГРЭС необходимо:

- соблюдать график аналитического контроля сточных вод;
- обеспечивать надежность работы системы маслоснабжения турбин на всех режимах;
- строго соблюдать график капитального ремонтов технологического оборудования;
- вести постоянный контроль работы оборудования и трубопроводов для своевременного устранения течи, парения и проливов;
- поддерживать надлежащее санитарное состояние территории ГРЭС;
- соблюдать порядок складирования и транспортировки материалов.

Система маслоснабжения турбоустановок обеспечивает возможность прекращения протечек масла и попадания его в охлаждающую систему. В случаях обнаружения утечек масла из системы через неплотности маслоохладителей, последние немедленно отключаются и выводятся в ремонт.

Не допускается эксплуатация оборудования маслосистемы в следующих случаях:

- при отсутствии или неисправности контрольно-измерительных приборов;
- при неисправности запорной арматуры;
- при неисправностях блокировок и защит.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов (утвержденные приказом Министра национальной экономики РК № 237 от 20 марта 2015 г.) ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» относится к предприятиям I класса опасности – тепловые электростанции эквивалентной мощностью более 600 МВт, использующие в качестве топлива уголь и мазут, с размерами санитарно-защитной зоны (СЗЗ) – от 1000 м.

Указанным проектом в период (2022-2026гг) учитывалась перспектива развития предприятия, а именно увеличение производства электроэнергии с 4403,403 млн. кВт

(2021 год) до 4637,544 млн.кВт (2022 год), а также увеличения отпуск тепла с 561,0 тыс. Гкал (2021 г) до 1089,744 тыс. Гкал (2022 г).

Увеличение производительности предприятия неразрывно связано с увеличением объемов водопотребления и, как следствие, объемов сброса загрязняющих веществ.

Водопотребление. Для охлаждения конденсаторов турбин, маслоохладителей и нужд другого оборудования ГРЭС принята оборотная система охлаждения с использованием воды Шерубай-Нуринского водохранилища. Вода по открытому подводящему каналу подается в береговую насосную станцию (БНС), в которой установлено семь насосов марки ОПЗ-110-50 производительностью 18360,0 $м^3$/ч каждый. Суммарная производительность насосной станции 128520 $м^3$/ч.

От насосной станции по трем магистральным водоводам диаметром 2400-2000 мм вода подается в машинный зал главного корпуса ГРЭС. По системе наружных и внутренних цирквводоводов охлаждающая вода поступает в конденсаторы турбин. После охлаждения конденсаторов турбин вода частично поступает на всас насосов сырой воды, и затем, на химводоочистку (ХВО) подпитки котлов и теплосети.

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 құжа

3 – 5

На участке перекачки установлен прибор учета объема забираемой воды марки УВР-011 Годовое потребление воды Шерубай-Нуринского водохранилища на перспективу с учетом планируемого роста нагрузок по данным ГРЭС составит 1 158 066,6 тыс.м^3.

Источником производственно-технической воды для производственных нужд вспомогательных цехов ГРЭС, на противопожарное водоснабжение ГРЭС являются подземные скважины, расположенные в зоне Шерубай – Нуринского водохранилища. Скважины расположены попарно на расстоянии 50 метров друг от друга.

Подача производственно – технической воды осуществляется по следующей схеме: вода из скважин поступает на фильтровальную станцию, где происходит её бактерицидная очистка, после чего по трубопроводу диаметром 200 мм направляется на ГРЭС, по второй нитке диаметром 250мм направляется в нагорные баки запаса воды.

Нагорные баки расположены в районе золоотвала ГРЭС на одной из вершин хребта Жалаир на отметке 599,50м. Из нагорных баков вода самотеком поступает на площадку ГРЭС по двум стальным трубопроводам диаметром 200 мм, которые заведены в противопожарную насосную станцию.

Исходя из приведенного баланса, следует, что проектный объем водопотребления на ГРЭС составит 1 159,2362 млн.м^3. Из них:

- техническая вода из скважин – 0,764007 млн. м^3/год (подземная вода);
- техническая вода – 1158,0666 млн. м^3/год (вода из Шерубай-Нуринского водохранилища);
- хозпитьевая вода – 0,405597 млн. м^3/год;
- оборотное водопотребление – 21,07415 млн.м^3.

Водоотведение. Отработанная нагретая вода из главного корпуса сбрасывается по сливным трубопроводам в два отводящих железобетонных канала, имеющих внутреннее сечение 3500х3000 мм и далее в водохранилище. Из сбросных водоводов вода частично поступает на всасе насосов сырой воды, и затем, на химводоочистку (ХВО) подпитки котлов и теплосети.

Сброс теплообменных сточных вод ГРЭС осуществляется по открытому отводному каналу в Шерубай-Нуринское водохранилище.

Из отводного канала в водохранилище сброс сточных вод осуществляется через струераспределительное устройство шириной 110 м по выпуску №3. Выпуск сточных вод – рассеивающий. Средняя глубина водохранилища в районе выпуска сточных вод составляет 7,2 м.

Нормативы предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ, поступающих с теплообменными сточными водами ТОО «ГРЭС Топар» на период 2022-2026 гг. приведены в таблице 1.

Таблица 1

Номер выпуска	Наименование показателя	Существующее положение 2021 год					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу				
							на 2022-2026 годы				
		Расход сточных вод		Концентрация на выпуске мг/дм^3	Сброс		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм^3	Сброс	
		м^3/ч	тыс. м^3/год		г/ч	т/год	м^3/ч	тыс. м^3/год		г/ч	т/год
№3 - выпуск теплообменных сточных вод	Нефтепродукты	89390	783084	0,058	5184,62	45,42	127 900	1120407,4	0,056	7162,4	62,74
	Всего:				**5184,62**	**45,42**				**7162,4**	**62,74**

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 құжа

4 – 5

Производственные сточные воды

Производственные сточные воды формируются из химически загрязненных вод от промывки котлов; продувочных вод испарителей; продувочных вод осветлителей; взрыхляющих вод механических фильтров; взрыхляющих, регенерационных и отмывочных вод катионитных натриевых фильтров.

Производственные сточные воды после отстаивания в системе последовательных баков используются повторно в водообороте ГРЭС. Шламы от отстаивания перекачиваются на золоотвал.

Теплообменные сточные воды не образуют осадков, их обработка не требуется.

Основная масса осадков сточных вод на ГРЭС – это зола и шлак, удаляемые оборотной системой гидрозоулавливания (ГЗУ). Зола и шлак складируются на золоотвале. Контроль состава и свойств теплообменных сточных вод и их соответствия установленным нормам сброса согласно инструкции по отбору поверхностных сточных вод осуществляется непосредственно у выпуска сточных вод в водохранилище.

Контроль осуществляется химической лабораторией сточных вод ГРЭС по графику.

Точки контроля качества воды лабораторией ГРЭС:

1. Контрольный створ (место смешения сточных вод ГРЭС с водой Шерубай-Нуринского водохранилища) на водоеме рыбохозяйственного назначения располагается на расстоянии 500м от места выпуска сточных вод – наблюдения проводятся 2 раза в год на следующие компоненты: температура, pH, прозрачность, запах, перманганатная окисляемость, хлориды, сульфаты, цветность, взвешенные вещества, сухой остаток, БПКп, нефтепродукты, азот аммонийный, нитриты, нитраты, железо.
2. Фоновый створ (верховье водохранилища) – место смешения воды реки Шерубай-Нура с водой водохранилища - наблюдения проводятся 2 раза в год на следующие компоненты: температура, pH, прозрачность, запах, перманганатная окисляемость, хлориды, сульфаты, цветность, взвешенные вещества, сухой остаток, БПКп, нефтепродукты, азот аммонийный, нитриты, нитраты, железо.
3. Вода из Шерубай-Нуринского водохранилища (береговая насосная) – наблюдения проводятся 1 раз в месяц на следующие компоненты: температура, pH, прозрачность, запах, перманганатная окисляемость, хлориды, сульфаты, цветность, взвешенные вещества, сухой остаток, $БПК_5$, нефтепродукты.
4. Выпуск теплообменных сточных вод ГРЭС в Шерубай-Нуринское водохранилище (отводящий канал) – наблюдения проводятся 1 раз в месяц на следующие компоненты: температура, pH, прозрачность, запах, перманганатная окисляемость, хлориды, сульфаты, цветность, взвешенные вещества, сухой остаток, $БПК_5$, нефтепродукты.

В рамках производственного экологического контроля силами специализированных подрядных организаций (аккредитованной лабораторией) на договорной основе осуществляется контроль за качеством исходной воды из Шерубай-Нуринского водохранилища и качеством теплообменных сточных вод ГРЭС. По нефтепродуктам контроль осуществляется ежемесячно; один раз в квартал на следующие компоненты: взвешенные вещества, хлориды, сульфаты, $БПК_5$.

Программой производственного экологического контроля по мониторингу воздействия на подземные воды предусмотрен отбор следующих проб:

проба из родника – 1 точка (как фоновая).

источников загрязнения – вода из золоотвала (1 проба), вода из пруда-отстойника (1 проба), фильтрационная вода (1 проба), дренажная вода из дренажного канала (2 пробы). Всего 5 пробы за один отбор.

объектов загрязнения – подземной воды из наблюдательных скважин.

Контроль осуществляется на 20 скважинах.

Из них 10 наблюдательных скважин расположены по уклону от дамбы золоотвала к Шерубай-Нуринскому водохранилищу; 2 наблюдательные скважин расположены в

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 құжа

5 – 5

северном направлении от золоотвала; 1 наблюдательная скважина расположена в западном направлении от золоотвала и 8 наблюдательных скважин расположены в районе новых секций золоотвала (удалены от водохранилища).

Проектом указано местоположение отбора проб наблюдательных скважин у каждой наблюдательной скважины.

В рамках мониторинга воздействия на подземные воды отбор проб производится 2 раз в год (апрель, октябрь).

ВЫВОД

Государственная экологическая экспертиза согласовывает Проект нормативов эмиссий загрязняющих веществ, поступающих с теплообменными сточными водами ТОО «Главная распределительная станция Топар» в Шерубай-Нуринское водохранилище на период 2022-2026 гг.

Заместитель председателя **А. Абдуалиев**

Исп. Кусаинова А.

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 құжа

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 – СОГЛАСОВАННЫЕ УДЕЛЬНЫЕ НОРМЫВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ В ОТРАСЛЯХ ЭКОНОМИКИ ТОО «ГЛАВНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СТАНЦИЯ ТОПАР» №KZ22VUV00007100 ОТ 09.02.2023.

1 - 2

Қазақстан Республикасының Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі

Су ресурстары бойынша Комитеті

Астана қ.

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Комитет по водным ресурсам

г.Астана

Номер: KZ22VUV00007100

Дата выдачи: 09.02.2023 г.

Согласование
удельных норм водопотребления и водоотведения в отраслях экономики

Товарищество с ограниченной ответственностью "Главная распределительная энергостанция Топар"

171240012511

М13К8С2, Республика Казахстан, область Ұлытау, Жезказган Г.А., г.Жезказган, улица Желтоқсан, здание № 34

Комитет по водным ресурсам, рассмотрев Ваше обращение № KZ24RUV00015897 от 26.01.2023 г., согласовывает его сроком до 26.01.2028 года со следующими показателями.

Вид продукции (работ): Выработка электроэнергии (529,4 МВт/ч);
Удельная норма водопотребления:
На технологические нужды:
техническая свежая – 250,291 м3/МВт./ч;
Оборотная – 4,11 м3/МВт./ч;
На вспомогательные и подсобные нужды:
техническая свежая – 0,149 м3/МВт./ч;
На хозяйственно-питьевые нужды:
техническая свежая – 0,079 м3/МВт./ч;
Удельные нормы потерь:
на технологические нужды – 2,646 м3/МВт./ч;
на нужды вспомогательного производства – 0,149 м3/МВт./ч;
Удельные нормы воды переданной другим потребителям или удельные нормы

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.

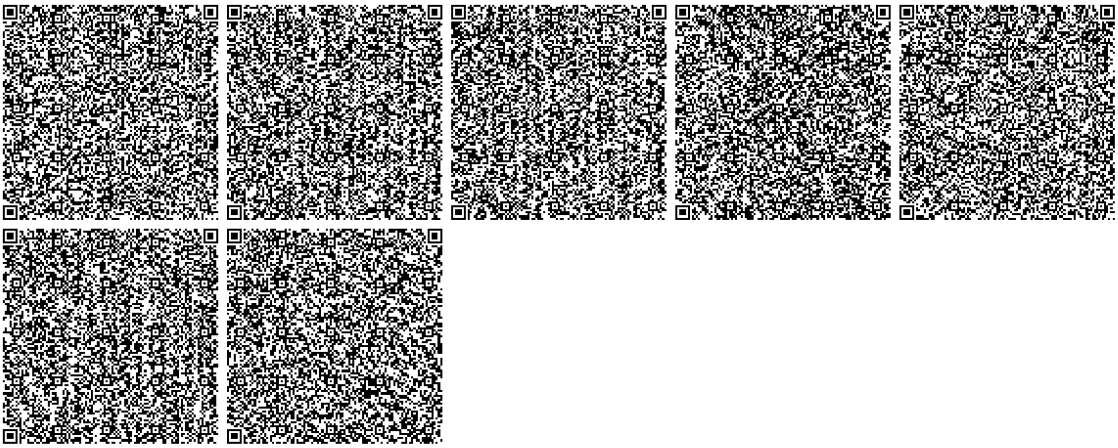
2 - 2

безвозвратного водопотребления – 11,776 м3/МВт./ч;
Удельная норма водоотведения по направлению использования воды:
Технологические нужды, требующие очистки – 0,019 м3/МВт./ч;
Технологические нужды, нормативно чистые – 235,85 м3/МВт./ч;
Хозяйственно-бытовые нужды – 0,079 м3/МВт./ч;
Вид продукции (работ): Выработка теплоэнергии (124,4 Гкал/ч);
Удельная норма водопотребления:
На технологические нужды:
техническая свежая – 7,069 м3/Гкал/ч.;
Оборотная – 1,848 м3/Гкал/ч.;
На вспомогательные нужды:
техническая свежая – 0,067 м3/Гкал/ч.;
На хозяйственно-питьевые нужды:
техническая свежая – 0,036 м3/Гкал/ч.;
Удельные нормы потерь:
на технологические нужды – 0,16 м3/Гкал/ч.;
на нужды вспомогательного производства – 0,067 м3/Гкал/ч.;
Удельные нормы воды, переданной другим потребителям или нормативы безвозвратного водопотребления – 6,75 м3/Гкал/ч.;
Удельная норма водоотведения по направлению использования воды:
Технологические нужды, требующие очистки – 0,159 м3/Гкал/ч.;
Хозяйственно-бытовые нужды – 0,036 м3/Гкал/ч.;

Председатель **Алдамжаров Нурлан Жанузакович**

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.

3



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 құжатты тексеру 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.



ПРИЛОЖЕНИЕ 5 – СПРАВКА РГП «КАЗГИДРОМЕТ».

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК	РГП «КАЗГИДРОМЕТ»
ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ	МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

24.04.2023

4. Организация, запрашивающая фоновую концентрацию – **ТОО \"Главная распределительная электростанция Топар\"**
5. Причина запроса – **ТОО \"Главная распределительная электростанция Топар\"**
6. Водный объект – **Шерубай-Нуринское водохранилище**
6. Створ – **Фоновый створ (верховье водохранилища)**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием качества поверхностной воды выдача справки о фоновых концентрациях химических веществ в водном объекте не представляется возможным.

ПРИЛОЖЕНИЕ 6 – АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОГО ЦЕНТРА ТОО "GIO TRADE" № KZ.И.10.0491 ОТ 26.12.2019 Г. ДЕЙСТВИТЕЛЕН ДО 26.12.2024Г.

КОМИТЕТ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ
МИНИСТЕРСТВА ТОРГОВЛИ И ИНТЕГРАЦИИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

Зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации

№ KZ.T.10.0491
от «26» декабря 2019 года
действителен до «26» декабря 2024 года

Испытательный центр

Товарищества с ограниченной ответственностью «GIO TRADE»

город Караганда, улица Зелинского, 20, н.п. 2,

город Караганда, улица Восточная , 20,

(наименование, организационно-правовая форма, место нахождение субъекта аккредитации)

аккредитован(а) в системе аккредитации Республики Казахстан на соответствие требованиям СТ РК ISO/IEC 17025-2018 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий».

(наименование нормативного документа)

Объекты оценки соответствия: испытание продукции согласно области аккредитации.

Область аккредитации приведена в приложении.

Руководитель
органа по аккредитации _____ Г. Мухамбетов

(подпись)

М.П.

002852

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
САУДА ЖӘНЕ ИНТЕГРАЦИЯ МИНИСТРЛІГІ
ТЕХНИКАЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ МЕТРОЛОГИЯ КОМИТЕТІ

ҰЛТТЫҚ АККРЕДИТТЕУ ОРТАЛЫҒЫ

АККРЕДИТТЕУ АТТЕСТАТЫ

Аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде тіркелген

№ KZ.T.10.0491
2019 жылғы «26» желтоқсаннан
2024 жылғы «26» желтоқсанға дейін жарамды

«GIO TRADE» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің сынақ орталығы

Қарағанды қаласы, Зелинский көшесі, 20, т.е.б. 2,

Қарағанды қаласы, Восточный көшесі, 20,

(аккредиттеу субъектісінің атауы, ұйымдастырушылық-құқықтық нысаны, тұрғылықты орны)

Қазақстан Республикасының аккредиттеу жүйесінде «Сынау және калибрлеу зертханаларының құзыреттілігіне қойылатын жалпы талаптар» КР СТ ISO/IEC 17025-2018 талаптарына сәйкес аккредиттелген.

(нормативтік құжаттың атауы)

Сәйкестікті бағалаудың объектілері: аккредиттеу саласына сәйкес өнімдерді сынау.

Аккредиттеу саласы қосымшада берілген.

Аккредиттеу жөніндегі орган басшысы _____ **Ғ. Мұхамбетов**

(қолы)

М.О.

002852

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Генерального директора
ТОО «Национальный центр аккредитации»
_____ Тайжанов К.Н.
«26» декабря 2019 г.
Приложение к Аттестату аккредитации
№ KZ.T.10.0491
от «26» декабря 2019 г. на 110 страницах

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Испытательного центра Товарищества с ограниченной ответственностью «GIO TRADE»
Фактический адрес: 100020, г. Караганда, ул. Зелинского, д. 20, н.п.2;
100020, г. Караганда, ул. Восточная, д. 20

Наименование продукции (объекта)	Код ТН ВЭД ЕВРАЗЭС	Обозначение нормативных правовых актов, нормативных документов на продукцию (объект)	Определяемые характеристики (показатели) продукции (объекта)	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
1	2	3	4	5
1. Мясо птицы, в т.ч.	0207	ГОСТ 18292-2012	Отбор проб	СТ РК 1729-2007
Полуфабрикаты,	0207 11	ГОСТ 21784-76		СТ РК 2061-2010
субпродукты	0207 12	ГОСТ 25391-82		ГОСТ 31904-2012
охлажденные,	0207 13	ГОСТ 31490-2012		СТ РК 1623-2007
замороженные	0207 14	ГОСТ 31936-2012		ГОСТ 32164-2013
	0207 24 100 9	ГОСТ 31962-2013	Органолептические показатели:	ГОСТ 7702.0-74
	0207 25 100 9	ГОСТ 31990-2012	внешний вид, запах, консистенция,	ГОСТ 31470-2012
	0207 25 900 9	ГОСТ 33356-2015	прозрачность и аромат бульона,	СТ РК 1731-2007
	0207 26 100 9	ГОСТ Р 55499-2013	свежесть мяса	ГОСТ 7702.1-74
	0207 26 900 9	СТ РК 1034-2000		ГОСТ 23392-78
	0207 27	СТ РК 1133-2002		ГОСТ 31931-2012
	0207 41	СТ РК 1330-2005	Физико-химические показатели:	ГОСТ 31470-2012
	0207 42	СТ РК 1730-2007	-аммиак и соли аммония	ГОСТ 7702.1-74
	0207 43 000	СТ РК 2042-2010	-кислотное число жира	ГОСТ 7702.1-74
	0207 44	СТ РК 2058-2010	-перекисное число жира	ГОСТ 7702.1-74

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
			Удельная электрическая проводимость	СТ РК ИСО 7888-2006 РД 52.24.495-2005/ KZ.07.00.03261-2015
			Острая токсичность воды	СТ РК 17.1.4.01-95 СТ РК 17.1.4.02-96 СТ РК 17.1.4.03-96 СТ РК 17.1.4.04-98
			Микробиологические показатели:	ГОСТ 18963-73
			- ОМЧ при 37 °С	ГОСТ 10444.15-94
			- общие колиформные бактерии	МУК 10.05.045-2003 ГОСТ 31955-2012
			- термотолерантные колиформные бактерии	МУК 10.05.045-2003
			- споры сульфитредуцирующих клостридий	МУК 10.05.045-2003
			- коли-фаги	МУК 10.05.045-2003
			- бактерии P.aeruginosa	МУК 10.05.046-2003
			- энтерококки	ГОСТ 24849-2014
			Паразитологические показатели:	МР от 13.10.2006 г.
			- наличие яиц, личинок гельминтов, и патогенных кишечных простейших (цист лямблий и ооцисты криптоспоридий)	СТ РК 2782-2015
4. Вода природная (подземная, поверхностная)		СП от 16.03.2015 г. № 209 ГН от 27.02.2015 г. № 155	Отбор проб	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 ГОСТ 31861-2012 ГОСТ 31942-2012 ГОСТ 17.1.05-85
			Органолептические показатели (запахи, цветность, мутность, окраска)	ГОСТ 31868-2012 ГОСТ 31868-2012 (ISO 7887:2011, NEQ) СТ РК 3060-2017 СТ РК ИСО 7027-2007
			Прозрачность	СТ РК 3060-2017
			Температура	СТ РК 3060-2017
			Физические свойства:	

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
			- водородный показатель (pH)	ГОСТ 26449.1-85, п. 4
				СТ РК ISO 10523-2013
				РД 52.24.495-2005/
				KZ.07.00.03261-2005
			Показатели солевого состава:	
			- сульфаты	ГОСТ 26449.1-85
				ГОСТ 26449.2-85
				ГОСТ 31940-2012
				СТ РК 1015-2000
				РД 52.24.401-2006/
				KZ.07.00.01177-2015
			- фосфаты (полифосфаты)	ГОСТ 18309-2014
				СТ РК 2016-2010
			- хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9.2
				СТ РК ИСО 9297-2008
				РД 52.24.407-2006/
				KZ.07.00.01179-2015
			Содержание вредных веществ:	
			- азот (по Кьельдалю)	СТ РК ИСО 5663-2007
			- алюминий	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ИСО 1956-2010
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- аммиак (по азоту) и ионы аммония	ГОСТ 26449.1-85, п.24
			(аммоний солевой)	ГОСТ 26449.2-85, п.10
				ГОСТ 33045-2014
				СТ РК ИСО 5664-2006
				СТ РК ISO 7150-1-2013
			- поверхностно-активные вещества	ГОСТ 31857-2012
			(ПАВ),	
			анионо-активные	СТ РК 1983-2010
			- барий	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- бериллий	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- бор	РД 52.24.389-2011/
				KZ.07.00.03367-2016
			- биохимическое потребление	СТ РК ИСО 5815-1-2010
			кислорода (БПК)	
				СТ РК ИСО 5815-2-2010
				РД 52.24.420-2005/
				KZ.07.00.01230-2010
			- ванадий	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- висмут	ГОСТ 31866-2012
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2488-2014
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- взвешенные вещества (массовая	ГОСТ 26449.1-85
			концентрация нерастворимых	СТ РК 2015-2010
			веществ)	
				СТ РК 3068-2017
				РД 52.24.468-2005/
				KZ.07.00.01182-2015

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ЛЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
				ПНД Ф 14.1:2:4.254-2009/
				KZ.07.00.02073-2015
			- галлий	СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- германий	ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7
				ГОСТ 31957-2012
				СТ РК 2726-2015
			- железо общее	ГОСТ 26449.1-85
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ИСО 6332-2008
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- железо (II)	СТ РК 2869-2016
				СТ РК ИСО 6332-2008
			- жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10
				ГОСТ 31954-2012
				СТ РК 1514-2006
				РД 52.24.395-2007/
				KZ.07.00.03262-2015
			- индий	ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- иттрий	ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- кадмий	ГОСТ 31866-2012
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 1998-2010
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				СТ РК ГОСТ Р 52180-2010

Национальный центр аккредитации Комитета технического регулирования и метрологии Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- калий	ГОСТ 26449.1-85
				СТ РК 2868-2016
				РД 52.24.514-2009/
				KZ.07.00.03369-2016
			- кальций	ГОСТ 26449.1-85
				РД 52.24.403-2007/
				KZ.07.00.03263-2015
			- кобальт	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 2486-2014
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- кремний и реакционноспособная	ГОСТ 26449.1-85
			двуокись кремния	ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- карбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.8
				ГОСТ 31957-2012
				СТ РК 2726-2015
			- кислород растворенный	ГОСТ 26449.3-85
				СТ РК 2518-2014
			- ксантогенаты	СТ РК 2728-2015
			- литий	СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12
			- марганец	ГОСТ 4974-2014
				ГОСТ 31866-2012
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 2488-2014
				СТ РК 2866-2016

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				СТ РК ГОСТ Р 52180-2012
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- медь	ГОСТ 31866-2012
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 1998-2010
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- молибден	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- мышьяк	ГОСТ 31866-2012
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- нефтепродукты	ГОСТ 26449.1-85, п.26
				СТ РК 2014-2010
				СТ РК ГОСТ Р 51797-2005
				ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000/
				KZ.07.00.03174-2015
				ПНД Ф 14.1.272-2012/
				KZ.07.00.01874-2013
			- нитраты	ГОСТ 26449.2-85
				ГОСТ 33045-2014
				СТ РК 2730-2015

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
				СТ РК ИСО 7890-3-2006
			- нитриты (нитрит-ион)	ГОСТ 26449.1-85
				ГОСТ 26449.2-85
				ГОСТ 33045-2014
				СТ РК 1963-2010
			- натрий	ГОСТ 26449.1-85
				СТ РК 2868-2016
				РД 52.24.514-2009/
				KZ.07.00.03369-2016
			- никель	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 2865-2016
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- окисляемость перманганатная	ГОСТ 26449.1-85
				ГОСТ 26449.2-85
				ПНД Ф 14.1:2:4.154-99/
				KZ.07.00.02074-2014
			- олово	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 2486-2014
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- палладий	ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- ртуть	ГОСТ 31866-2012
				СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
			- роданиды	ПНД Ф 14.1:2:4.156-99
			- свинец	ГОСТ 31866-2012
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 1998-2010
				СТ РК 2318-2013

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
				СТ РК 2486-2014
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- свободная двуокись углерода	ГОСТ 26449.3, п.2
			- селен	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 2487-2014
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- серебро	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 2487-2014
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- сероводород	ГОСТ 26449.3-85
				СТ РК 2874-2016
				РД 52.24.450-2010/
				KZ.07.00.01238-2015
			- скандий	ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- стронций	СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- сурьма	ГОСТ 31866-2012
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2488-2014
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				СТ РК ГОСТ Р 52180-2012
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
				KZ.07.00.01959-2014
			- сухой остаток	ГОСТ 18164-72
				ГОСТ 26449.1-85, п.3.1
				ГОСТ 26449.2-85
				ПНД Ф 14.1:2:4.261-2010/
				KZ.07.00.01526-2012
			- таллий	СТ РК 2487-2014
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- теллур	ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- титан	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- фенол	ГОСТ 26449.1-85, п.25
				РД 52.24.488-2006/
				KZ.07.00.03261-2015
			- формальдегид	ГОСТ Р 55227-2012
				ПНД Ф 14.1:2:4.84-96/
				KZ.07.00.03008-2014
			- фосфаты	ГОСТ 18309-2014
				СТ РК 2016-2010
			- фосфор общий	ГОСТ 18309-2014
			- фторид-ион	СТ РК 2727-2015
				СТ РК ИСО 10359-1-2008
			- химическое потребление кислорода	ГОСТ 31859-2012
			(ХПК)	СТ РК 1322-2005
				РД 52.24.421-2012/
				KZ.07.00.01539-2017
			- хлор (свободный, общий)	СТ РК ISO 7393-2-2014
				СТ РК ISO 7393-3-2014
			- хром (III)	ГОСТ 26449.1-85, п.21

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
28 ЛЕН 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
			- хром (VI)	ГОСТ 31956-2012
				СТ РК 1511-2006
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ИСО 18412-2008
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- хром общий	ГОСТ 31956-2012
			- щелочность	ГОСТ 26449.1-85
				ГОСТ 31957-2012
				СТ РК ИСО 9963-1-2008
			- цианиды	ГОСТ 31863-2012
				СТ РК ГОСТ Р 51680-2010
			- цинк	ГОСТ 31866-2012
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 1998-2010
				СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
				СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			Радиоактивность:	
			- суммарная альфа-активность	ГОСТ 31864-2012
				МВИ KZ.07.00.01995-2014
			- суммарная бета-активность	СТ РК ИСО 9697-2006
				МВИ KZ.07.00.01995-2014
			Удельная электрическая	СТ РК ИСО 7888-2006
			проводимость	РД 52.24.495-2005/
				KZ.07.00.03261-2015
			Острая токсичность воды	СТ РК 17.1.4.01-95
				СТ РК 17.1.4.02-96
				СТ РК 17.1.4.03-96
				СТ РК 17.1.4.04-98
			Пестициды:	
			- ГХЦГ (линдан)	СТ РК 2011-2010
			- ДДТ (сумма изомеров)	СТ РК 2011-2010

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
			- 2,4 Д	СТ РК 2010-2010
			Микробиологические показатели:	
			- ОМЧ	ГОСТ 18963-73
			- общие колиформные бактерии	МУК 10.05.045-2003
				ГОСТ 31955.1-2012
			- термотолерантные колиформные	МУК 10.05.045-2003
			бактерии	
			- лактозоположительные кишечные	МУК 4.2.1884-04
			палочки (ЛКП)	
			- споры сульфитредуцирующих клостридий	МУК 10.05.045-2003
				МУК 4.2.1884-04
			- бактерии P.aeruginosa	СТ РК ISO 16266-2012
			- коли-фаги	МУК 10.05.045-2003
				МУК 4.2.1884-04
			Паразитологические показатели:	
			- жизнеспособные яйца гельминтов и	МР от 25.02.2016 г. № 32-
			жизнеспособные цисты патогенных	од
			кишечных простейших	
5. Сточные воды		Разрешение на эмиссии в	Отбор проб	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
		окружающую среду*		ГОСТ 31861-2012
		ГН от 27.02.2015 г. № 155		ГОСТ 31942-2012
			Органолептические показатели:	
			- запах	СТ РК 3060-2017
			- мутность	СТ РК ИСО 7027-2007
			- прозрачность	СТ РК 3060-2017
			- температура	СТ РК 3060-2017
			Физические свойства:	
			- водородный показатель (pH)	ГОСТ 26449.1-85, п.4
				СТ РК ISO 10523-2013
				РД 52.24.495-2005/
				KZ.07.00.03261-2005
			Содержание вредных веществ:	
			- азот (по Кьельдалю)	СТ РК ИСО 5663-2007

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
			- алюминий	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ИСО 1956-2010
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- аммиак и ионы аммония	ГОСТ 33045-2014
			(аммоний солевой, азот аммонийный)	СТ РК ИСО 5664-2006
				СТ РК ISO 7150-1-2013
			- поверхностно-активные вещества	СТ РК 1983-2010
			(ПАВ), анионактивные	
			- синтетические поверхностно-	ПНД Ф 14.1:2.247-07/
			активные вещества (СПАВ),	KZ.07.00.03191-2015
			неионогенные	
			- барий	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- бериллий	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- бор	РД 52.24.389-2011/
				KZ.07.00.03367-2016
			- биохимическое потребление	СТ РК ИСО 5815-1-2010
			кислорода (БПК)	СТ РК ИСО 5815-2-2010
				РД 52.24.420-2005/
				KZ.07.00.01230-2010
			- ванадий	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- висмут	ГОСТ 31866-2012

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

				5
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2488-2014
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- взвешенные вещества (массовая	ГОСТ 26449.1-85
			концентрация нерастворимых	СТ РК 2015-2010
			веществ)	СТ РК 3068-2017
				РД 52.24.468-2005/
				KZ.07.00.01182-2015
				ПНД Ф 14.1:2:4.254-2009/
				KZ.07.00.02073-2015
			- галлий	СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- германий	ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- гидразин	СТ РК 1955-2010
			- железо общее	ГОСТ 26449.1-85
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ИСО 6332-2008
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- железо (II)	СТ РК 2869-2016
				СТ РК ИСО 6332-2008
			- жесткость (общая и некарбонатная)	ГОСТ 26449.1-85
				РД 52.24.395-2007/
				KZ.07.00.03262-2015
			- жиры	СТ РК 2012-2010
			- иттрий	ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- кадмий	ГОСТ 31866-2012
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 1998-2010
				СТ РК 2318-2013

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

1	2	3	4	5
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- карбонаты и гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7
				ГОСТ 31957-2012
				СТ РК 2726-2015
			- кислород растворенный	ГОСТ 26449.3-85
				СТ РК 2518-2014
				РД 52.24.419-2005/
				KZ.07.00.01228-2015
			- калий	СТ РК 2868-2016
				РД 52.24.514-2009/
				KZ.07.00.03369-2016
			- кальций	РД 52.24.403-2007/
				KZ.07.00.03263-2015
			- кобальт	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 2486-2014
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- кремний и реакционноспособная	ГОСТ 26449.1-85
			двуокись кремния	ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- ксантогенаты	СТ РК 2728-2015
			- литий	СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12
			- марганец	ГОСТ 4974-2014
				ГОСТ 31866-2012
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 2488-2014
				СТ РК 2866-2016

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
28 ИЮН 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- медь	ГОСТ 31866-2012
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 1998-2010
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- молибден	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- мышьяк	ГОСТ 31866-2012
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- натрий	СТ РК 2868-2016
				РД 52.24.514-2009/
				KZ.07.00.03369-2016
			- никель	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 2865-2016
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- нефтепродукты	ГОСТ 26449.1-85, п.26
				ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000/
				KZ.07.00.03174-2015
				ПНД Ф 14.1.272-2012/
				KZ.07.00.01874-2013
				СТ РК 2014-2010
			- нитраты	ГОСТ 33045-2014
				СТ РК 2730-2015

26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
			- нитриты	ГОСТ 33045-2014
				СТ РК 1963-2010
			- окисляемость перманганатная	ГОСТ 26449.2-85
				ПНД Ф 14.1:2:4.154-99/
				KZ.07.00.02074-2014
			- олово	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 2486-2014
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- палладий	ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- роданиды	СТ РК 2538-2014
			- ртуть	ГОСТ 31866-2012
				СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
			- свинец	ГОСТ 31866-2012
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 1998-2010
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 2486-2014
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- селен	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 2487-2014
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- серебро	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 2487-2014
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
			- сероводород	ГОСТ 26449.3-85
				СТ РК 2874-2016
				РД 52.24.450-2010/
				KZ.07.00.01238-2015
			- скандий	ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- стронций	СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- сурьма	ГОСТ 31866-2012
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2488-2014
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- сульфаты	СТ РК 1015-2000
				РД 52.24.401-2006/
				KZ.07.00.01177-2015
			- сульфиды	СТ РК 2275-2013
				СТ РК 2874-2016
			- сухой остаток	ГОСТ 26449.2-85
				ПНД Ф 14.1:2:4.261-2010/
				KZ.07.00.01526-2012
			- таллий	СТ РК 2487-2014
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- теллур	ГОСТ 31870-2012
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- титан	ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- фенол	ГОСТ 26449.1-85

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ
КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И
МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ
ИННОВАЦИЙ И АЭРОКОСМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

				РД 52.24.488-2006/
				KZ.07.00.03261-2015
			- фосфаты (полифосфаты)	ГОСТ 18309-2014
				СТ РК 2016-2010
			- фосфор общий	ГОСТ 18309-2014
			- формальдегид	ГОСТ Р 55227-2012
				ПНД Ф 14.1:2:4.84-96/
				KZ.07.00.03008-2014
			- фторид-ион	СТ РК 2727-2015
				СТ РК ИСО 10359-1-2008
			- химическое потребление кислорода	ГОСТ 31859-2012
			(ХПК)	СТ РК 1322-2005
				РД 52.24.421-2012/
				KZ.07.00.01539-2017
			- хлор (свободный, общий)	СТ РК ISO 7393-2-2014
				СТ РК ISO 7393-3-2014
			- хлориды	ГОСТ 26449.1-85
				СТ РК 1496-2006
				СТ РК ИСО 9297-2008
				РД 52.24.407-2006/
				KZ.07.00.01179-2015
			- хром (III)	ГОСТ 26449.1-85, п.21
			- хром (VI)	ГОСТ 31870-2012
				ГОСТ 31956-2012
				СТ РК 1511-2006
				СТ РК 2318-2013
				СТ РК 3039-2017
				СТ РК ИСО 18412-2008
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			- хром общий	ГОСТ 31956-2012
			- щёлочность	ГОСТ 26449.1-85
				ГОСТ 31957-2012
				СТ РК ИСО 9963-1-2008
			- цианиды	СТ РК 2539-2014
			- цинк	ГОСТ 31866-2012

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПРОМЫШЛЕННОСТИ И РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

1	2	3	4	5
				ГОСТ 31870-2012
				СТ РК 1998-2010
				ПНД Ф 14.1:2.253-09/
				KZ.07.00.01959-2014
			Удельная электрическая проводимость	СТ РК ИСО 7888-2006
				РД 52.24.495-2005/
				KZ.07.00.03261-2015
			Острая токсичность воды	СТ РК 17.1.4.01-95
				СТ РК 17.1.4.02-96
				СТ РК 17.1.4.03-96
				СТ РК 17.1.4.04-98
			Пестициды:	
			- ДДТ и его метаболиты	СТ РК 2011-2010
			- ГХЦГ и его изомеры	СТ РК 2011-2010
			- 2,4-Д	СТ РК 2010-2010
			Микробиологические показатели:	ГОСТ 18963-73
			- общие колиформные бактерии	МУК 10.05.045-2003
				ГОСТ 31955-2012
			- термотолерантные колиформные	МУК 10.05.045-2003
			бактерии	
			- глюкозоположительные колиформные	МУК 10.05.045-2003
			бактерии	
			- лактозоположительные кишечные	МУК 10.05.045-2003
			палочки (ЛКП)	
			- споры сульфитредуцирующих	МУК 10.05.045-2003
			клостридий	
			- коли-фаги	МУК 10.05.045-2003
			Паразитологические показатели:	
			- жизнеспособные яйца гельминтов и	МР от 25.02.2016 г. № 32-
			жизнеспособные цисты патогенных	од
			кишечных простейших	
6. Вода дистиллированная	2201 90 000 0	ГОСТ 6709-72	Массовая концентрация	ГОСТ 27026-86
		ГОСТ Р 52501-2005	остатка после выпаривания	ГОСТ Р 52501-2005
		(ИСО 3696:1987)		(ИСО 3696:1987)
		СТ РК 2729-2015		СТ РК 2729-2015

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ПО ИНВЕСТИЦИЯМ И РАЗВИТИЮ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
26 ДЕК 2019
УТВЕРЖДЕНО

Незарегистрированная распечатанная версия настоящего документа недействительна

ПРИЛОЖЕНИЕ 7 – АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ/МОБИЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИЕЙ ТОО «КАЗАХСТАНСКИЙ ИНСТИТУТ СОДЕЙСТВИЯ ПРОМЫШЛЕННОСТИ» № KZ.T.10.E0733 ОТ 31.12.2021Г ДЕЙСТВИТЕЛЕН ДО 31.12.2026Г.

КОМИТЕТ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ТОРГОВЛИ И ИНТЕГРАЦИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

KZB485019E605FE46A

Зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации
№ KZ.T.10.E0733
от 31 Декабрь 2021 г.
действителен до 31 Декабрь 2026 г.

БИН 120540019994, Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахстанский Институт Содействия Промышленности", юридический адрес: Казахстан, Карагандинская область, Караганды г.а. - район им. Казыбек би, город Караганда, улица Алалыкина, строение 12, фактический адрес: Казахстан, Карагандинская область, Караганды г.а. - район им. Казыбек би, город Караганда, улица Алалыкина, строение 12 аккредитован(а) в системе аккредитации Республики Казахстан на соответствие требованиям ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий (ИЛ).

БИН 120540019994, Испытательная/мобильная лаборатория, юридический адрес: Казахстан, Карагандинская область, Караганды г.а. - район им. Казыбек би, Қарағанды қаласы, Алалыкин көшесі, құрылыс 12 , фактический адрес: Казахстан, Карагандинская область, Караганды г.а., город Караганда, улица Алалыкина, строение 12 аккредитован(а) в системе аккредитации Республики Казахстан на соответствие требованиям ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий (ИЛ).

Объекты оценки соответствия: Испытательная лаборатория.

Область аккредитации приведена в информационной системе.

Данный документ сформирован электронным сервисом аккредитации в области оценки соответствия Регистраторской информационной системы.

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.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете в реестре субъектов аккредитации https://techreg.qoldau.kz/ru/acc/subjects

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ САУДА ЖӘНЕ ИНТЕГРАЦИЯ МИНИСТРЛІГІНІҢ ТЕХНИКАЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ МЕТРОЛОГИЯ КОМИТЕТІ

ҰЛТТЫҚ АККРЕДИТТЕУ ОРТАЛЫҒЫ

АККРЕДИТТЕУ АТТЕСТАТЫ

KZ8E108957706F3110

Аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде тіркелген
№ KZ.T.10.E0733
31 Желтоқсан 2021 жылдан
31 Желтоқсан 2026 жылға дейін жарамды

БСН 120540019994, "Казахстанский Институт Содействия Промышленности" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, заңды мекен-жайы: Қазақстан, Қарағанды облысы, Қарағанды қ.ә.. - Қазыбек би ауданы, Қарағанды қаласы, Алалыкин көшесі, құрылыс 12, нақты мекен-жайы: Қазақстан, Қарағанды облысы, Қарағанды қ.ә.. - Қазыбек би ауданы, Қарағанды қаласы, Алалыкин көшесі, құрылыс 12 Қазақстан Республикасының аккредиттеу жүйесінде ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Сынау және калибрлеу зертханаларының құзыреттілігіне қойылатын жалпы талаптар (СЗ) талаптарына сәйкес аккредиттелген.

БСН 120540019994, Сынақ/мобильдік зертханасы, заңды мекен-жайы: Қазақстан, Қарағанды облысы, Қарағанды қ.ә.. - Қазыбек би ауданы, город Караганда, улица Алалыкина, строение 12 , нақты мекен-жайы: Қазақстан, Қарағанды облысы, Қарағанды қ.ә., Қарағанды қаласы, Алалыкин көшесі, құрылыс 12 Қазақстан Республикасының аккредиттеу жүйесінде ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Сынау және калибрлеу зертханаларының құзыреттілігіне қойылатын жалпы талаптар (СЗ) талаптарына сәйкес аккредиттелген.

Сәйкестікті бағалаудың объектілері: Сынақ зертханасы.

Аккредиттеу саласы ақпараттық жүйеде келтірілген.

Бұл құжат тіркеушінің ақпараттық жүйесінің сәйкестікті бағалау саласындағы электронды аккредиттеу қызметі арқылы қалыптастырылған.

Бұл құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N370-II Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес қағаз жүзіндегі құжатқа баламалы болып табылады.

Электрондық құжаттың дұрыстығын ғаламтор желісі арқылы тексеруге болады https://techreg.qoldau.kz/ru/acc/subjects

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Испытательной/мобильной лаборатории ТОО «Казахстанский Институт Содействия Промышленности»
юр. адрес: г. Караганда, район им. Казыбек би, ул. Алалыкина, стр.12, тел.: 8(7212) 90 30 74
факт. адрес: г. Караганда, район им. Казыбек би, ул. Алалыкина, стр.12, тел.: 8(7212) 90 30 74

№ п/п	Код товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза	Наименование продукции (объекта)	Обозначение нормативных правовых актов, нормативных документов на продукцию (объект)	Определяемые характеристики (показатели) продукции (объекта)	Метод испытания	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
1	2	3	4	5	6	7
1		1. Атмосферный воздух населенных мест, санитарно-защитной зоны, селитебной территории	ТР № 1232 от 4.12.2007 г. «Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котельных установках тепловых электрических станций» ГН №168 «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками	Отбор проб		ГОСТ 17.2.3.01-86 СТ РК СТБ 1058-2006
2				Диоксид азота	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) СТ РК 2.302-2014
3				Толуол (метилбензол)	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018) СТ РК 2.302-2014
4				Ксилол (диметилбензол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018)
5				Взвешенные вещества (пыль)	Экспресс метод Гравиметрический	МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015) СТ РК 2.302-2014 СТ РК 1957-2010
6				Оксид углерода	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) СТ РК 2.302-2014

1	2	3	4	5	6	7
7		1. Атмосферный воздух населенных мест, санитарно-защитной зоны, селитебной территории	физических факторов, оказывающих воздействие на человека» СТ РК 2036-2010	Диоксид серы (сернистый ангидрид)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) СТ РК 2.302-2014
8				Сероводород (дигидросульфид)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) СТ РК 2.302-2014
9				Сероуглерод	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015)
10				Фенол (гидроксибензол)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015)
11				Формальдегид	Экспресс метод	М 02-02-2005 (KZ.07.00.01865-2018) МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015)
12				Пропан Газ топливный (в пересчете на пропан)	Экспресс метод	МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015)
13				Гексан Дизельное топливо в пересчете на гексан	Экспресс метод	МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015)
14				Гептан	Экспресс метод	МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015)
15				Гептановая фракция (нефрас)	Экспресс метод	СТ РК 2.302-2014 МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015)

1	2	3	4	5	6	7
16		1. Атмосферный воздух населенных мест, санитарно-защитной зоны, селитебной территории		Сажа (углерод)	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018) МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015) СТ РК 1985-2010
17				Металлы: железо, кадмий, кобальт, марганец, медь, никель, хром, цинк, свинец	Спектральный	М 02-09-2005 (KZ.07.00.01339-2016)
18				Оксид азота	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015)
19				Аммиак	Экспресс метод	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ.07.00.01087/3-2015)
20				Метан	Экспресс метод	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015)
21				Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Углеводороды С1-С10	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015) МИ 4215-013-56591409-2010 (KZ.07.00.01834-2018) СТ РК 2.302-2014
22				Углеводороды предельные С12-С19 (растворитель РПК-265П)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015)
23				Хлор	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015)
24				Этилен	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018)
25				Уайт-спирит	Экспресс метод	МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015)

1	2	3	4	5	6	7
26		1. Атмосферный воздух населенных мест, санитарно-защитной зоны, селитебной территории.		Проп- ен-1-аль (акролеин)	Экспресс метод	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ.07.00.01087/3-2015)
27				Бензин нефтяной	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015)
28				Ацетон (пропан-2-он)	Экспресс метод	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ.07.00.01087/3-2015)
29				Нафталин	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018)
30				Изобутан (2-метилпропан)	Экспресс метод	МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015)
31				Массовая концентрация паров ртути	Спектральный	М 03-06-2004 (KZ.07.00.00494-2015)
32				Керосин	Экспресс метод	МИ 4215-013-56591409-2010 (KZ.07.00.01834-2018)
33				Бензол	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018)
34				Хлорбензол	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015)
35				Трихлорметан (хлороформ)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015)
36				Трихлорэтилен	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015)
37				Тетрахлорметан (четыреххлористый углерод)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015)
38				Массовая концентрация пыли (зола угольная)	Экспресс метод	МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015)

1	2	3	4	5	6	7
39		1. Атмосферный воздух населенных мест, санитарно-защитной зоны, селитебной территории		Массовая концентрация пыли абразивной	Экспресс метод Гравиметрический	МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015) СТ РК 2394-2013
40				Массовая концентрация пыли древесной	Экспресс метод	МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015) СТ РК 2394-2013
41				Массовая концентрация пыли (70%>SiO_2>20%)	Гравиметрический	МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015) СТ РК 2394-2013
42				Массовая концентрация пыли (SiO_2>70%)	Экспресс метод	МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015) СТ РК 2394-2013
43				Массовая концентрация пыли (20%>SiO_2>10%) Массовая концентрация пыли (SiO_2<2%)	Гравиметрический	МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015) СТ РК 2394-2013
44				Массовая концентрация кислых и основных паров (хлороводород)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-003-56591409-2009 (KZ.07.00.01665-2017)
45				Массовая концентрация кислых и основных паров (фтороводород)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-003-56591409-2009 (KZ.07.00.01665-2017)
46				Металлы: алюминий бериллий кремний теллур свинец ванадий молибден	Фотометрический Спектральный	 СТ РК 3062-2017 СТ РК 2541-2014 СТ РК 3142-2018 СТ РК 3033-2017 СТ РК 3002-2017 СТ РК 3593-2020 СТ РК 3436-2019
47				Масла минеральные нефтяные	Экспресс метод	МИ 4215-013-56591409-2010 (KZ.07.00.01834-2018)

1	2	3	4	5	6	7
48		1. Атмосферный воздух населенных мест, санитарно-защитной зоны, селитебной территории		Кислота серная	Экспресс метод	МВИ 4215-003-56591409-2009 (KZ.07.00.01665-2017) МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018)
49				Кислота азотная	Экспресс метод	МВИ 4215-003-56591409-2009 (KZ.07.00.01665-2017)
50				Суммарная активность альфа и бета - излучающих радионуклидов	Инструментальный	СТ РК 2.616-2019 Приказ №194 от 08.09.2011 г. Приложение №7
51				Мощность экспозиционной дозы (гамма-излучения, рентгеновские излучения)	Инструментальный	Приказ №194 от 08.09.2011 г. Приложение №4 Руководство по эксплуатации дозиметра-радиометра МКС-АТ1117М
52		2. Выбросы промышленных предприятий в атмосферу, воздух рабочей зоны и закрытых помещений	Экологический кодекс Республики Казахстан от 2.01.2021г. № 400-VI «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» СТ РК 2036-2010 СТ РК 1517-2006 СП №125 от 24.02.2015г. СП № 174 от 28.02.2015г.	Отбор проб		ГОСТ 17.2.6.01-86
53				Давление газопылевых потоков до 2кПа	Инструментальный	ГОСТ 17.2.4.07-90 СТ РК 2.297-2014
54				Температура газопылевых потоков	Инструментальный	ГОСТ 17.2.4.07-90 СТ РК 2.297-2014
55				Влажность газопылевых потоков	Инструментальный	ГОСТ 17.2.4.08-90 СТ РК 2.297-2014
56				Скорость и расход газопылевых потоков	Инструментальный Расчетный	ГОСТ 17.2.4.06-90 СТ РК 2.297-2014

1	2	3	4	5	6	7
57		2. Выбросы промышленных предприятий в атмосферу, воздух рабочей зоны и закрытых помещений		Параметры эффективности работы пылеулавливающих установок	Расчетный	СТ РК 17.0.0.03-2002
58				Аэродинамические испытания на источниках выбросов, вентиляции - Давление и скорость движения воздуха в воздуховодах	Инструментальный	ГОСТ 12.3.018-79 ГОСТ 12.1.005-88 ГОСТ 30494-2011
59				Азота диоксид	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) СТ РК 2.302-2014
60				Азота оксид	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) СТ РК 2.302-2014
61				Ангидрид сернистый (Серы диоксид)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) СТ РК 2.302-2014
62				Пыль (взвешенные вещества - частицы)	Экспресс метод Гравиметрический	СТ РК ГОСТ Р 50820-2005 МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015)
63				Формальдегид	Экспресс метод	М 02-02-2005 (KZ.07.00.01865-2018) МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ.07.00.01087/3-2015) СТ РК 2.302-2014
64				Фенол (гидроксибензол)	Экспресс метод	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ.07.00.01087/3-2015)
65				Аммиак	Экспресс метод Фотометрический	МВИ 4215-001А-56591409-2012 (KZ.07.00.01799-2018) МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) СТ РК 3141-2018

1	2	3	4	5	6	7
66		2. Выбросы промышленных предприятий в атмосферу, воздух рабочей зоны и закрытых помещений		Метан	Экспресс метод	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ.07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015) МИ 4215-013-56591409-2010 (KZ.07.00.01834-2018)
67				Натрия карбонат	Титриметрический	СТ РК 2.357-2015
68				Пентан	Экспресс метод	МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015) МИ 4215-013-56591409-2010 (KZ.07.00.01834-2018)
69				Ацетальдегид (этаналь)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015)
70				Углеводороды С1-С5 (по метану)	Экспресс метод	МИ 4215-013-56591409-2010 (KZ.07.00.01834-2018)
71				Углеводороды С6-С10	Экспресс метод	МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015) МИ 4215-013-56591409-2010 (KZ.07.00.01834-2018)
72				Трихлорметан (хлороформ)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015)
73				Трихлорэтилен	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015)
74				Тетрахлорметан (четыреххлористый углерод)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015)
75				Хлорбензол	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015)

1	2	3	4	5	6	7
76		2. Выбросы промышленных предприятий в атмосферу, воздух рабочей зоны и закрытых помещений		Этилен	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МИ 4215-014-56591409-2010 (KZ.07.00.01835/1-2018)
77				Углеводороды С1-С10	Экспресс метод	МИ 4215-013-56591409-2010 (KZ.07.00.01834-2018) СТ РК 2.302-2014
78				Углеводороды предельные С12-С19	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015) МИ 4215-013-56591409-2010 (KZ.07.00.01834-2018)
79				Хлор	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) СТ РК 2.302-2014
80				Хлороводород (гидрохлорид)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-001А-56591409-2012 (KZ.07.00.01799-2018)
81				Фтористые газообразные (фтороводород, гидрофторид)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-001А-56591409-2012 (KZ.07.00.01799-2018)
82				Кислота серная	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018) МВИ 4215-003-56591409-2009 (KZ.07.00.01665-2017) СТ РК 2.302-2014

1	2	3	4	5	6	7
83		2. Выбросы промышленных предприятий в атмосферу, воздух рабочей зоны и закрытых помещений		Кислота азотная	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018) СТ РК 2.302-2014
84				Уксусная кислота (этановая)	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018) СТ РК 2.302-2014
85				Щелочи	Экспресс метод Фотометрический Титриметрический	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018) СТ РК 2492-2014 СТ РК 3439-2019
86				Бензин нефтяной	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015) СТ РК 2.302-2014
87				Бензапирен (бенз(а)пирен)	Хроматографичес-кий	СТ РК 1989-2010 М 02-14-2007 (KZ.07.00.01932-2019)
88				Олово и его соединения	Экспресс метод	МВИ 4215-008-56591409-2009 (KZ.07.00.01916-2017)
89				Сероводород (дигидросульфид)	Экспресс метод	СТ РК 2.302-2014 МВИ 4215-001А-56591409-2012 (KZ.07.00.01799-2018)
90				Кислород	Экспресс метод	СТ РК 2.302-2014 ГОСТ 22387.3-77
91				Озон	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) СТ РК 2.302-2014

1	2	3	4	5	6	7
92		2. Выбросы промышленных предприятий в атмосферу, воздух рабочей зоны и закрытых помещений		Керосин	Экспресс метод	МИ 4215-013-56591409-2010 (KZ.07.00.01834-2018)
93				Бензол	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МИ 4215-014-56591409-2010 (KZ.07.00.01835/1-2018)
94				Бифенил 25%, смесь с 1,1-оксидибензолом 75% (Динил)	Экспресс метод	МВИ 4215-002-56591409-2009 (KZ.07.00.01087/3-2015)
95				Зола	Экспресс метод	МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015)
96				Пыль абразивная	Экспресс метод Гравиметрический	СТ РК 2394-2013 МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015)
97				Пыль древесная	Экспресс метод Гравиметрический	СТ РК 2394-2013 МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015) МВИ 4215-004А-56591409-2012 (KZ.07.00.02008-2019)
98				Пыль (70%>SiO_2>20%)	Экспресс метод Гравиметрический	СТ РК 2394-2013 МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015) МВИ 4215-004А-56591409-2012 (KZ.07.00.02008-2019)
99				Пыль (SiO_2>70%)	Экспресс метод Гравиметрический	СТ РК 2394-2013 МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015) МВИ 4215-004А-56591409-2012 (KZ.07.00.02008-2019)

1	2	3	4	5	6	7
100		2. Выбросы промышленных предприятий в атмосферу, воздух рабочей зоны и закрытых помещений		Пыль (20%>SiO2>10%	Экспресс метод Гравиметрический	СТ РК 2394-2013 МВИ 4215-006-56591409-2009 (KZ 07.00.01144/2-2015) МВИ 4215-004А-56591409-2012 (KZ.07.00.02008-2019)
101				Дымность	Инструментальный	СТ РК 1433-2017
102				Сварочный аэрозоль	Экспресс метод	МВИ 4215-008-56591409-2009 (KZ.07.00.01916-2017)
103				Углерод оксид, диоксид углерода	Экспресс метод	СТ РК 1877-2009 МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-003-56591409-2009 (KZ.07.00.01665-2017) МИ 4215-011-56591409-2010 (KZ.07.00.01581-2017)
104				Определение валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котельных установок (мазутная зола в перерасчете на ванадий)	Расчетный	СТ РК 2036-2010 СТ РК 2322-2013 СТ РК 2320-2013 СТ РК 2601-2015
105				Масла минеральные нефтяные	Экспресс метод	МИ 4215-013-56591409-2010 (KZ.07.00.01834-2018)
106				Этилмеркаптан (этантиол)	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-017-56591409-2011 (KZ.07.00.01838/1-2018)
107				Железо и его соединения	Экспресс метод Титриметрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-008-56591409-2009 (KZ.07.00.01916-2017) МИ 4215-024-56591409-2013 (KZ.07.00.01837-2018) СТ РК 3471-2019

1	2	3	4	5	6	7
108		2. Выбросы промышленных предприятий в атмосферу, воздух рабочей зоны и закрытых помещений		Марганец и его соединения	Экспресс метод Фотометрический	М 02-09-2005 (KZ.07.00.01339-2016) МВИ 4215-008-56591409-2009 (KZ.07.00.01916-2017) СТ РК 3472-2019
109				Цинк и его соединения	Экспресс метод Титриметрический	М 02-09-2005 (KZ.07.00.01339-2016) М 02-05-2001 (KZ.07.00.03320-2016) МВИ 4215-008-56591409-2009 (KZ.07.00.01916-2017) СТ РК 1052-2002 СТ РК 3473-2019
110				Медь и ее соединения	Экспресс метод Титриметрический	М 02-09-2005 (KZ.07.00.01339-2016) М 02-04-2001 (KZ.07.00.03321-2016) СТ РК 1052-2002 МВИ 4215-008-56591409-2009 (KZ.07.00.01916-2017)
111				Дижелезо триоксид	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018) МИ 4215-024-56591409-2013 (KZ.07.00.01837-2018)
112				Цианиды (циановодород, гидроцианид)	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018)
113				Нафталин	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018)
114				Спирт н-бутиловый (бутанол)	Экспресс метод	МИ 4215-012-56591409-2010 (KZ.07.00.03080-2015)
115				Уайт-спирит	Экспресс метод	МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015)
116				Проп- ен-1-аль (акролеин)	Экспресс метод	МИ 4215-016-56591409-2011 (KZ.07.00.02027-2014)

1	2	3	4	5	6	7
117		2. Выбросы промышленных предприятий в атмосферу, воздух рабочей зоны и закрытых помещений		Изобутан (2-метилпропан)	Экспресс метод	МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015)
118				Эмульсол (смесь минеральных масел)	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018)
119				Массовая концентрация паров ртути	Спектральный	М 03-06-2004 (KZ.07.00.00494-2015)
120				Этилацетат	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018)
121				Ацетон (пропан-2-он)	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018) МИ 4215-016-56591409-2011 (KZ.07.00.02027-2014)
122				1,2,4-триметилбензол (псевдокумол)	Хроматографичес-кий	МУК 4.1.633-96
123				Метилмеркаптан (метантиол)	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018) МВИ 4215-017-56591409-2011 (KZ.07.00.01838/1-2018)
124				Этилбензол (стирол)	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018)
125				Пентилены	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018)
126				2-этоксиэтанол (этилцеллозольв)	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018) МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015) МИ 4215-013-56591409-2010 (KZ.07.00.01834-2018)
127				Амилены	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018)

1	2	3	4	5	6	7
128		2. Выбросы промышленных предприятий в атмосферу, воздух рабочей зоны и закрытых помещений		Бутилацетат	Экспресс метод	МВИ 4215-005-56591409-2009 (KZ.07.00.01841-2018) МИ 4215-014-56591409-2010 (KZ.07.00.01835/1-2018)
129				Метанол	Экспресс метод	МИ 4215-012-56591409-2010 (KZ.07.00.03080-2015)
130				Пропанол	Экспресс метод	МИ 4215-012-56591409-2010 (KZ.07.00.03080-2015)
131				Этанол	Экспресс метод	СТ РК 2.302-2014 МИ 4215-012-56591409-2010 (KZ.07.00.03080-2015)
132				Фториды неорганические	Экспресс метод	СТ РК 2232-2012 МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-001А-56591409-2012 (KZ.07.00.01799-2018)
133				Углеводороды предельные С12-С19	Экспресс метод	МВИ-4215-002-56591409-2009 (KZ 07.00.01087/3-2015) МВИ 4215-007-56591409-2009 (KZ 07.00.01143/2-2015)
134				Металлы: алюминий, барий, бериллий, ванадий, висмут, вольфрам, кальций, магний, молибден, олово, титан, кремний, теллур, калий, натрий, свинец	Спектральный	МИ 4215-024-56591409-2013 (KZ.07.00.01837-2018) СТ РК 3070-2017 СТ РК 2137-2011 СТ РК 2233-2012 СТ РК 3033-2017 СТ РК 3002-2017 СТ РК 1052-2002 СТ РК 2556-2014
135				Объемная активность радона и торона	Инструментальный	СТ РК 2391-2013 МВИ № KZ.07.00.03663-2018
136				Суммарная активность альфа и бета - излучающих радионуклидов	Инструментальный	СТ РК 2.616-2019 Приказ №194 от 08.09.2011 г. Приложение №6

1	2	3	4	5	6	7
137		2. Выбросы промышленных предприятий в атмосферу, воздух рабочей зоны и закрытых помещений		Мощность экспозиционной дозы (гамма-излучения, рентгеновские излучения)	Инструментальный	ГОСТ 25935-83 ГОСТ 28271-89 Приказ №194 от 08.09.2011 г. Приложение № 4 Руководство по эксплуатации на дозиметр-радиометр МКС-АТ1117М
138		3. Вода питьевая	СП № 209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, требования к водоисточникам, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»	Отбор проб		СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 СТ РК ГОСТ Р 51593-2003 ГОСТ 31861-2012
139				Водородный показатель (pH)	Инструментальный	ГОСТ 26449.1-85
140				Взвешенные вещества	Гравиметрический	СТ РК 2015-2010 ГОСТ 26449.1-85
141				Органолептические показатели: привкус, запах, цветность, мутность	Органолептический Фотометрический	ГОСТ 3351-74 ГОСТ 31868-2012
142				Плотность	Инструментальный	ГОСТ 18995.1-73
143				Растворенный кислород, $БПК_5$, $БПК_{20}$	Инструментальный	ИСО 5813-83 (022/0067) СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010 РД 52.24.420-2006 (KZ.07.00.01229-2015)
144				Химическое потребление кислорода (ХПК)	Флуориметрический	СТ РК 1322-2005 РД 52.24.421-2012 (KZ.07.00.01539-2017) ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003 (KZ.07.00.01689-2018)

1	2	3	4	5	6	7
145		3. Вода питьевая		Азот аммонийный (аммоний солевой)	Фотометрический	СТ РК ИСО 5664-2006 ГОСТ 26449.1-85
146				Аммиак и аммоний-ион	Фотометрический	ГОСТ 33045-2014
147				Нитриты	Фотометрический	ГОСТ 33045-2014
148				Нитраты	Фотометрический	ГОСТ 33045-2014
149				Хлориды	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85
150				Жесткость общая	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 31954-2012
151				Сульфаты	Гравиметрический Титриметрический	СТ РК 1015-2000 ГОСТ 26449.1-85
152				Фториды	Фотометрический	ГОСТ 4386-89
153				Гидрокарбонаты	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 31957-2012
154				Карбонаты	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 31957-2012
155				Щелочность	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 31957-2012
156				Сухой остаток (минерализация)	Гравиметрический	ГОСТ 26449.1-85
157				Кальций	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85

1	2	3	4	5	6	7
158		3. Вода питьевая		Магний	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85
159				Железо	Фотометрический Спектральный	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 4011-72 ПНД Ф 14.1:2:4.29-95 (KZ.07.00.01423-2016) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
160				Нефтепродукты	Флуориметричес-кий	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (М 01-05-2012 KZ.07.00.01667-2017)
161				Фенолы	Флуориметричес-кий	СТ РК 2359-2013 ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (KZ.07.00.01340-2016)
162				Формальдегид	Флуориметричес-кий	СТ РК 2392-2013 ПНД Ф 14.1:2:4.187-02 (KZ.07.00.01427-2016)
163				Хром общий	Спектральный	ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
164				Цинк	Спектральный	СТ РК 2360-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
165				Стронций	Спектральный	ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
166				Алюминий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ГОСТ 18165-2014 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)

1	2	3	4	5	6	7
167		3. Вода питьевая		Бериллий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
168				Ванадий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
169				Барий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
170				Натрий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
171				Калий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
172				Кадмий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
173				Кобальт	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
174				Литий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
175				Марганец	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
176				Медь	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2:4.257-10 (М 01-0-2010 KZ.07.00.01135-2015) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)

1	2	3	4	5	6	7
177		3. Вода питьевая		Молибден	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
178				Мышьяк	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
179				Никель	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2:4.202-03 (KZ.07.00.01400-2016) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
180				Свинец	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
181				Селен	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
182				Титан	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
183				Поверхностно-активные вещества (СПАВ, АПАВ, КПАВ)	Флуориметричес-кий	СТ РК 1983-2010 ГОСТ 31857-2012 ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000 (М 01-06-2013 KZ.07.00.02007-2019)
184				Удельная электропроводность	Инструментальный	СТ РК ИСО 7888-2006 ГОСТ 26449.1-85
185				Окисляемость перманганатная	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85

1	2	3	4	5	6	7
186		3. Вода питьевая		Фосфор общий, фосфаты (орто-, поли-)	Фотометрический	ГОСТ 18309-2014
187				Фенольный индекс	Флуориметрический	ISO 6439:1990 ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (KZ.07.00.01340-2016)
188				K+Na	Расчетный	ГОСТ 31870-2012 ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 (ЦВ 3.19.08-2008 KZ.07.00.01377-2016)
189				Хлор активный остаточный	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 18190-72
190				Кремний, диоксид кремния (кремнезем)	Фотометрический	ГОСТ 26449.1-85
191				Цианиды (роданиды)	Фотометрический	ПНД Ф 14.1:2:4.146-99 (М 01-32-2008 KZ.07.00.01855-2018) ГОСТ 31863-2012 СТ РК ГОСТ Р 51680-2010
192				Ксантогенаты	Фотометрический	СТ РК 2728-2015
193				Теллур	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
194				Бор	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019) ГОСТ 31949-2012
195				Сурьма	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
196				Серебро	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)

1	2	3	4	5	6	7
197		3. Вода питьевая		Сера (элементарная)	Спектральный	ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
198				Вольфрам	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
199				Железо	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
200				Кальций	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
201				Кремний	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
202				Фосфор	Спектральный	ГОСТ 18309-2014
203				Олово	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
204				Висмут	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
205				Хром, хром (6+), хром (3+)	Спектральный	ГОСТ 31956-2012 СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК ИСО 18412-2008 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
206				Двуокись углерода	Титриметрический	ГОСТ 26449.3-85
207				Сероводород	Титриметрический	ГОСТ 26449.3-85
208				Бензапирен (бенз(а)пирен)	Хроматографичес-кий	СТ РК ГОСТ Р 51310-2003
209				Ртуть общая	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51212-03 ПНД Ф 14.1:2:4.271-2012 (М 01-51-2012 KZ.07.00.02087-2019)

1	2	3	4	5	6	7
210		3. Вода питьевая		Суммарная активность альфа и бета – излучающих радионуклидов	Инструментальный	ГОСТ 31864-2012 СТ РК 2.704-2019 KZ.07.00.03104-2015 Приказ МНЭ РК № 155 от 27.02.2015г.
211		4. Воды природные, (в т.ч. подземные, поверхностные, морские, пластовые, артезианские, атмосферные осадки, снег и т.д.)	СП № 209 от 16.03.2015 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» СТ РК 2507-2014	Отбор проб		ГОСТ 17.1.5.05-85 СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 СТ РК ГОСТ Р 51593-2003 ГОСТ ISO 5667-11-2013 СТ РК ISO 5667-9-2013 СТ РК ISO 22475-1-2011 СТ РК ISO 5667-6-2017
212				Водородный показатель (pH)	Инструментальный	ГОСТ 26449.1-85
213				Взвешенные вещества	Гравиметрический	СТ РК 2015-2010 ГОСТ 26449.1-85 СТ РК 3068-2017
214				Органолептические показатели: привкус, запах, цветность, прозрачность	Органолептичес-кий Фотометрический	ГОСТ 3351-74 ГОСТ 31868-2012
215				Растворенный кислород, БПК5, БПК20	Инструментальный	ИСО 5813-83 (022/0067) СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010 РД 52.24.420-2006 (KZ.07.00.01229-2015)
216				Химическое потребление кислорода (ХПК)	Флуориметричес-кий	СТ РК 1322 – 2005 РД 52.24.421-2012 (KZ.07.00.01539-2017) ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003 (KZ.07.00.01689-2018)
217				Азот аммонийный (аммония солевой)	Фотометрический	СТ РК ИСО 5664-2006 ГОСТ 26449.1-85

1	2	3	4	5	6	7
218		4. Воды природные, (в т.ч. подземные, поверхностные, морские, пластовые, артезианские, атмосферные осадки, снег и т.д.)		Аммиак и аммоний-ион	Фотометрический	ГОСТ 33045-2014
219				Нитриты	Фотометрический	ГОСТ 33045-2014
220				Нитраты	Фотометрический	ГОСТ 33045-2014
221				Хлориды	Фотометрический	ГОСТ 26449.1-85
222				Сульфаты	Гравиметрический Титриметрический	СТ РК 1015-2000 ГОСТ 26449.1-85
223				Фториды	Фотометрический	ГОСТ 4386-89
224				Гидрокарбонаты	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85
225				Карбонаты	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85
226				Щелочность	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85
227				Сухой остаток (минерализация)	Гравиметрический	ГОСТ 26449.1-85
228				Жесткость общая	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 31954-2012
229				Кальций	Титриметрический	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ГОСТ 26449.1-85
230				Магний	Титриметрический	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ГОСТ 26449.1-85
231				Железо	Фотометрический Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ГОСТ 26449.1-85 ПНД Ф 14.1:2:4.29-95 (М 01-03-010 KZ.07.00.01423-2016) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)

1	2	3	4	5	6	7
232		4. Воды природные, (в т.ч. подземные, поверхностные, морские, пластовые, артезианские, атмосферные осадки, снег и т.д.)		Нефтепродукты	Флуориметричес-кий Гравиметрический	ГОСТ 26449.1-85 ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (М 01-05-2012 KZ.07.00.01667-2017)
233				Фенолы	Флуориметричес-кий	СТ РК 2359-2013 ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (М 01-07-2010 KZ.07.00.01340-2016)
234				Формальдегид (при озонировании)	Флуориметричес-кий	ПНД Ф 14.1:2:4.187-02 (KZ.07.00.01427-2016) СТ РК 2392-2013
235				Хром общий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
236				Цинк	Спектральный	СТ РК 2360-2013 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
237				Стронций	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
238				Алюминий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ГОСТ 18165-2014 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
239				Бериллий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)

1	2	3	4	5	6	7
240		4. Воды природные, (в т.ч. подземные, поверхностные, морские, пластовые, артезианские, атмосферные осадки, снег и т.д.)		Ванадий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
241				Барий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
242				Натрий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
243				Калий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
244				Кадмий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
245				Кобальт	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
246				Литий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
247				Марганец	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
248				Молибден	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)

1	2	3	4	5	6	7
249		4. Воды природные, (в т.ч. подземные, поверхностные, морские, пластовые, артезианские, атмосферные осадки, снег и т.д.)		Медь	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2:4.257-10 (KZ.07.00.01135-2015) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
250				Мышьяк	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
251				Никель	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2:4.202-03 (KZ.07.00.01400-2016) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
252				Свинец	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
253				Селен	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
254				Титан	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
255				Температура	Инструментальный	ГОСТ 26449.1-85
256				Плотность	Инструментальный	ГОСТ 18995.1-73
257				Уровень	Инструментальный	ГОСТ 25855-83 СТ РК ISO 22475-1-2011
258				Удельная электропроводность	Инструментальный	СТ РК ИСО 7888-2006 ГОСТ 26449.1-85

1	2	3	4	5	6	7
259		4. Воды природные, (в т.ч. подземные, поверхностные, морские, пластовые, артезианские, атмосферные осадки, снег и т.д.)		Растворенный кислород	Инструментальный	ИСО 5813-83 (022/0067) СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010
260				Окисляемость перманганатная	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85
261				Фосфор общий, фосфаты (орто-, поли-)	Фотометрический	ГОСТ 18309-2014 СТ РК 2016-2010
262				K+Na	Расчетный	ГОСТ 31870-2012 ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 (ЦВ 3.19.08-2008 KZ.07.00.01377-2016)
263				Цианиды (роданиды)	Фотометрический	ПНД Ф 14.1:2:4.146-99 (М 01-32-2008 KZ.07.00.01855-2018)
264				Бензапирен	Хроматографичес-кий	СТ РК ГОСТ Р 51310-2003
265				Кремний, диоксид кремния (кремнезем)	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
266				Двуокись углерода	Титриметрический	ГОСТ 26449.3-85
267				Сероводород	Титриметрический	ГОСТ 26449.3-85
268				Фенольный индекс	Флуориметричес-кий	ISO 6439:1990 ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (KZ.07.00.01340-2016)
269				Ксантогенаты	Титриметрический	СТ РК 2728-2015

1	2	3	4	5	6	7
270		4. Воды природные, (в т.ч. подземные, поверхностные, морские, пластовые, артезианские, атмосферные осадки, снег и т.д.)		Поверхностно-активные вещества (СПАВ, АПАВ, КПАВ)	Флуориметричес-кий	ГОСТ 31857-2012 СТ РК 1983-2010 ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000 (М 01-06-2013 KZ.07.00.02007-2019)
271				Таллий	Спектральный	ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
272				Бор	Спектральный	ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019) ГОСТ 31949-2012
273				Сурьма	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
274				Серебро	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
275				Сера (элементарная)	Спектральный	ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
276				Вольфрам	Спектральный	ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
277				Железо	Фотометрический Спектральный	СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
278				Кальций	Титриметрический	ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
279				Фосфор	Фотометрический	ГОСТ 18309-2014

1	2	3	4	5	6	7
280		4. Воды природные, (в т.ч. подземные, поверхностные, морские, пластовые, артезианские, атмосферные осадки, снег и т.д.)		Олово	Спектральный	СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
281				Висмут	Спектральный	СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
282				Хром, Хром (6+), хром (3+)	Спектральный	ГОСТ 31956-2012 СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК ИСО 18412-2008 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
283				Ртуть общая	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51212-03 ПНД Ф 14.1:2:4.271-2012 (М 01-51-2012 KZ.07.00.02087-2019)
284				Радионуклиды: -радий-226,228 -торий-228,230,232 -уран-234,235,238 - цезий-137; -стронций-90; -радон-222 -свинец- 210	Спектральный	Приказ №194 от 08.09.2011 г. Приложение №6 СТ РК 2391-2013 МВИ № KZ 07.00.00303-2019; МВИ № KZ 07.00.00304-2019; МВИ № KZ.07.00.03357-2016 МВИ № KZ 07.00.03104-2015
285				Суммарная активность альфа и бета – излучающих радионуклидов	Инструментальный	ГОСТ 31864-2012 МВИ № KZ.07.00.03104-2015

1	2	3	4	5	6	7
286		4. Воды природные, (в т.ч. подземные, поверхностные, морские, пластовые, артезианские, атмосферные осадки, снег и т.д.)		Объемная активность радона и торона	Инструментальный	МВИ №KZ.07.00.03104-2015
287				МЭД (мощность экспозиционной дозы)	Инструментальный	Приказ МНЭ РК № 155 от 27.02.2015г.
288		5. Сточные воды (в т.ч. до и после очистки) ливневые стоки, технические, карьерные, дренажные воды, буровые растворы и т.п.	Правила приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов (приказ Министра национальной экономики № 546 от 20.07.2015г.) Нормативы (ПДС) предприятия предельно-допустимого сброса загрязняющих веществ с производственными сточными водами, сбрасываемыми в природные объекты (водоемы, рельеф местности и др.) СТ РК 2506-2014 СТ РК 2507-2014	Отбор проб		СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 ГОСТ 31861-2012
289				Водородный показатель (pH)	Инструментальный	ГОСТ 26449.1-85
290				Стабильность воды	Титриметрический	МВИ № KZ.07.00.03179-2015
291				Взвешенные вещества	Гравиметрический	СТ РК 2015-2010 ГОСТ 26449.1-85 СТ РК 3068-2017
292				Органолептические показатели: запах, цветность, прозрачность	Органолептичес-кий Фотометрический	ГОСТ 3351-74 ГОСТ 31868-2012
293				Азот аммонийный (аммоний солевой)	Фотометрический	СТ РК ИСО 5664-2006 ГОСТ 26449.1-85
294				Аммиак и аммоний-ион	Фотометрический	ГОСТ 33045-2014
295				Нитриты	Фотометрический	ГОСТ 33045-2014
296				Нитраты	Фотометрический	ГОСТ 33045-2014

1	2	3	4	5	6	7
297		5. Сточные воды (в т.ч. до и после очистки) ливневые стоки, технические, карьерные, дренажные воды, буровые растворы и т.п.		Растворенный кислород, БПК5, БПК20	Инструментальный	ИСО 5813-83 (022/0067) СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010
298				Химическое потребление кислорода (ХПК)	Флуориметричес-кий	СТ РК 1322-2005 РД 52.24.421-2012 (KZ.07.00.01539-2017) ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003 (KZ.07.00.01689-2018)
299				Хлориды	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85
300				Сульфаты	Титриметрический Гравиметрический	СТ РК 1015-2000 ГОСТ 26449.1-85
301				Фториды	Фотометрический	ГОСТ 4386-89
302				Гидрокарбонаты	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85
303				Карбонаты	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85
304				Щелочность	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85
305				Сухой остаток (минерализация)	Гравиметрический	ГОСТ 26449.1-85
306				Жесткость общая	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 31954-2012
307				Кальций	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85
308				Магний	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85
309				Железо	Фотометрический Спектральный	ГОСТ 26449.1-85 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2:4.29-95 (KZ.07.00.01423-2016) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)

1	2	3	4	5	6	7
310		5. Сточные воды (в т.ч. до и после очистки) ливневые стоки, технические, карьерные, дренажные воды, буровые растворы и т.п.		Нефтепродукты	Флуориметричес-кий Гравиметрический	ГОСТ 26449.1-85 СТ РК 2328-2013 ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (М 01-05-2012 KZ.07.00.01667-2017)
311				Хром	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
312				Цинк	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2360-2013 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
313				Фенолы	Титриметрический	СТ РК 2359-2013 ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (KZ.07.00.01340-2016)
314				Стронций	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
315				Алюминий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ГОСТ 18165-2014 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
316				Бериллий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)

1	2	3	4	5	6	7
317		5. Сточные воды (в т.ч. до и после очистки) ливневые стоки, технические, карьерные, дренажные воды, буровые растворы и т.п.		Ванадий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
318				Барий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
319				Натрий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ГОСТ 26449.1-85
320				Калий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ГОСТ 26449.1-85
321				Кадмий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
322				Кобальт	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
323				Литий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
324				Марганец	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)

1	2	3	4	5	6	7
325		5. Сточные воды (в т.ч. до и после очистки) ливневые стоки, технические, карьерные, дренажные воды, буровые растворы и т.п.		Медь	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2:4.257-10 (KZ.07.00.01135-2015) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
326				Молибден	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
327				Мышьяк	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
328				Никель	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2:4.202-03 (KZ.07.00.01400-2016) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
329				Свинец	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
330				Селен	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
331				Титан	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)

1	2	3	4	5	6	7
332		5. Сточные воды (в т.ч. до и после очистки) ливневые стоки, технические, карьерные, дренажные воды, буровые растворы и т.п.		Плотность	Инструментальный	ГОСТ 18995.1-73
333				Удельная электропроводность	Инструментальный	СТ РК ИСО 7888-2006 ГОСТ 26449.1-85
334				Растворенный кислород, $БПК_5$, $БПК_{20}$	Инструментальный	ИСО 5813-83 (022/0067) СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010 РД 52.24.420-2006 (KZ.07.00.01229-2015)
335				Окисляемость перманганатная	Титриметрический	ГОСТ 26449.2-85
336				Жиры и масла	Гравиметрический	СТ РК 2012-2010
337				Двуокись углерода	Титриметрический	ГОСТ 26449.3-85
338				Сероводород	Титриметрический	ГОСТ 26449.3-85
339				Фосфор общий, фосфаты (орто-, поли-)	Спектральный	ГОСТ 18309-2014 СТ РК 2016-2010
340				K+Na	Расчетный	ГОСТ 31870-2012 ПНД Ф 14.1:2:4.135-98 (ЦВ 3.19.08-2008 KZ.07.00.01377-2016)
341				Цианиды (роданиды)	Фотометрический	ПНД Ф 14.1:2:4.146-99 (М 01-32-2008 KZ.07.00.01855-2018)
342				Бензапирен (бенз(а)пирен)	Хроматографичес-кий	СТ РК ГОСТ Р 51310-2003

1	2	3	4	5	6	7
343		5. Сточные воды (в т.ч. до и после очистки) ливневые стоки, технические, карьерные, дренажные воды, буровые растворы и т.п.		Кремний, диоксид кремния (кремнезем)	Фотометрический	ГОСТ 26449.1-85
344				Фенольный индекс	Флуориметрическ	ISO 6439:1990 ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (KZ.07.00.01340-2016)
345				Ксантогенаты	Фотометрический	СТ РК 2728-2015
346				Поверхностно-активные вещества (СПАВ, АПАВ, КПАВ)	Флуориметричес-кий	ГОСТ 31857-2012 ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000 (М 01-06-2013 KZ.07.00.02007-2019) СТ РК 1983-2010
347				Теллур	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
348				Бор	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019) ГОСТ 31949-2012
349				Сурьма	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
350				Серебро	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
351				Сера (элементарная)	Спектральный	ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)

1	2	3	4	5	6	7
352		5. Сточные воды (в т.ч. до и после очистки) ливневые стоки, технические, карьерные, дренажные воды, буровые растворы и т.п.		Вольфрам	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
353				Железо	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
354				Кальций	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
355				Фосфор	Спектральный	ГОСТ 18309-2014
356				Олово	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013
357				Висмут	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
358				Хром, хром (6+), хром (3+)	Спектральный	ГОСТ 31956-2012 СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК ИСО 18412-2008 СТ РК 2318-2013 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
359				Ртуть общая	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51212-2003 ПНД Ф 14.1:2:4.271-2012 (М 01-51-2012 KZ.07.00.02087-2019)

1	2	3	4	5	6	7
360		6. Грунты, почвы, руды, донные и иловые отложения, осадок сточных вод	Об утверждении Гигиенических нормативов к безопасности окружающей среды (почве) Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 25 июня 2015 г. № 452 ГОСТ 17.4.3.06-86 ГОСТ 17.4.3.03-85 ГОСТ 17.1.5.01-80	Отбор проб		ГОСТ 17.4.3.01-2017 ГОСТ 17.4.4.02-84 ГОСТ 17.4.4.02-2017 ГОСТ 28168-89 ГОСТ 12071-2014 ГОСТ 27753.1-88
361				Пробоподготовка		СТ РК ISO 11464-2012 ГОСТ 17.4.4.02-84 ГОСТ 29269-91
362				Водородный показатель (pH)	Инструментальный	СТ РК ИСО 10390-2007 СТ РК 1286-2004 ГОСТ 26423-85
363				Общая засоленность (минерализация)	Гравиметрический	ГОСТ 27753.4-88
364				Влажность	Гравиметрический	СТ РК 1290-2004 ГОСТ 28268-89 ГОСТ 5180-84
365				Органическое вещество (гумус)	Фотометрический Титриметрический	ГОСТ 26213-91 ГОСТ 23740-79 СТ РК 3477-2019
366				Органический углерод	Фотометрический	СТ РК 14235-2013
367				Нефтепродукты	Флуориметричес-кий	ПНД Ф 16.1:2.21-98 (М 03-03-2012 KZ.07.00.01668-2017)
368				Кальций	Титриметрический Спектральный	ГОСТ 26428-85
369				Магний	Титриметрический Спектральный	ГОСТ 26428-85

1	2	3	4	5	6	7
370		6. Грунты, почвы, руды, донные и иловые отложения, осадок сточных вод		Определение нитратов по методу ЦИНАО	Фотометрический	ГОСТ 26488-85
371				Нефтепродукты	Флуориметрический	ПНД Ф 16.1:2.21-98 (М 03-03-2012 KZ.07.00.01668-2017)
372				Фториды в водной вытяжке	Фотометрический	СанПиН 42-198-4433-87 ГОСТ 4386-89
373				Определение сульфат-иона в водной вытяжке	Гравиметрический	ГОСТ 26426-85 СТ РК 1286-2004
374				Фосфор общий, фосфаты (орто-, поли-), фосфат-ионы в водной вытяжке	Спектральный	ГОСТ 18309-2014 СТ РК 2016-2010
375				Определение хлоридов	Титриметрический	ГОСТ 27753.11-88 ГОСТ 26425-85 СТ РК 1286-2004
376				Ванадий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014)
377				Кадмий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014)
378				Кобальт	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014)
379				Марганец	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014)
380				Медь	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014)
381				Никель	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014)

1	2	3	4	5	6	7
382		6. Грунты, почвы, руды, донные и иловые отложения, осадок сточных вод		Цинк	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014)
383				Свинец	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014)
384				Мышьяк	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014)
385				Хром	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014)
386				Натрий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014) СТ РК 2572-2014
387				Калий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014) СТ РК 2572-2014
388				Приготовление водной вытяжки	Инструментальный	ГОСТ 27753.2-88 ГОСТ 26423-85
389				Обменная кислотность	Титриметрический	ГОСТ 26484-85
390				Плотность грунта методом режущего кольца	Инструментальный	СТ РК 1290-2004
391				Гранулометрический состав (мех.состав)	Гравиметрический Расчетный	СТ РК 1273-2004
392				Текучесть	Инструментальный	ГОСТ 5180-84
393				Пластичность	Инструментальный	ГОСТ 5180-84
394				Емкость поглощения и состав катионного обмена	Титриметрический	ГОСТ 17.4.4.01-84

1	2	3	4	5	6	7
395		6. Грунты, почвы, руды, донные и иловые отложения, осадок сточных вод		Плотность	Инструментальный	ГОСТ 26423-85
396				Валовый (общий) азот	Титриметрический Фотометрический	ГОСТ 26107-84
397				Валовый (общий) фосфор	Фотометрический	ГОСТ 26261-84
398				Обменный (подвижный) алюминий по методу ЦИНАО	Фотометрический	ГОСТ 26485-85
399				Обменный марганец по методу ЦИНАО	Фотометрический	ГОСТ 26486-85
400				Обменный аммоний по методу ЦИНАО	Фотометрический	ГОСТ 26489-85
401				Определение подвижной серы по методу ЦИНАО	Фотометрический	ГОСТ 26490-85
402				Водорастворимые формы катионов аммония, калия, натрия, магния, кальция	Инструментальный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.74-2012 (М 03-08-2011 KZ.07.00.03091-2015)
403				Водорастворимые формы хлорид-, сульфат-, оксалат-, нитрат-, фторид-, формиат-, фосфат-, ацетат-ионов	Инструментальный	ПНД Ф 16.1:2:2.3:2.2.69-10 (М 03-06-2010 KZ.07.00.01530-2017)
404				Удельная электропроводность (количество водорастворимых солей), плотный осадок	Инструментальный	ГОСТ 26423-85

1	2	3	4	5	6	7
405		6. Грунты, почвы, руды, донные и иловые отложения, осадок сточных вод		Азот общий, аммонийный, нитритный, нитратный	Титриметрический Фотометрический	ГОСТ 26107-84 ГОСТ 27753.8-88 СТ РК ИСО 14255-2012
406				Ртуть	Спектральный	СТ РК 2344-2013 ПНД 16.1:2:2.2.80-2013 (М 03-09-2013 KZ.07.00.02088-2019) ПНД Ф 16.3.84-2016 (М 09-01-2015 KZ.07.00.03441-2016)
407				Кремний (оксид)	Спектральный	СТ РК 2572-2014
408				Алюминий	Спектральный	ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
409				Барий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
410				Бериллий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
411				Бор	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
412				Висмут	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
413				Вольфрам	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)

1	2	3	4	5	6	7
414		6. Грунты, почвы, руды, донные и иловые отложения, осадок сточных вод		Иттрий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
415				Лантан	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
416				Литий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
417				Молибден	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
418				Олово	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
419				Рубидий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
420				Селен	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
421				Сера (элементарная)	Спектральный	СТ РК 2276-2013 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
422				Серебро	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)

1	2	3	4	5	6	7
423		6. Грунты, почвы, руды, донные и иловые отложения, осадок сточных вод		Скандий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
424				Сурьма	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
425				Таллий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
426				Теллур	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
427				Торий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
428				Уран	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
429				Церий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
430				Цезий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
431				Титан	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)

1	2	3	4	5	6	7
432		6. Грунты, почвы, руды, донные и иловые отложения, осадок сточных вод		Стронций	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 (ЦВ 5.18.19.01-2005 KZ.07.00.01378-2016)
433				Массовая доля общей ртути	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.23-2000 (KZ 07.00.01341-2011) ПНД 16.1:2:2.2.80-2013 (М 03-09-2013 KZ.07.00.02088-2019)
434				Железо	Фотометрический Спектральный	ГОСТ 27395-87 СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
435				Удельная эффективная активность естественных радионуклидов -радий-226 -торий-232 -калий-40 -уран-234,235,238 -цезий-137 -стронций-90 -радон -222	Спектральный	Приказ №194 от 08.09.2011г. Приложение №7 МВИ KZ 07.00.00303-2019 МВИ KZ.07.00.00304-2019 МВИ KZ.07.00.03357-2016 СТ РК 2391-2013
436				Объемная активность радона	Инструментальный	МВИ Рег. № KZ.07.00.01251-2011
437				Суммарная активность альфа и бета - излучающих радионуклидов	Инструментальный	Приказ №194 от 08.09.2011г. Приложение №7
438				Мощность экспозиционной дозы (гамма-излучения, рентгеновские излучения)	Инструментальный	Приказ №194 от 08.09.2011г. Приложение №7 Руководство по эксплуатации на дозиметр-радиометр МКС-АТ1117М

1	2	3	4	5	6	7
439		7. Отходы (буровые шламы, буровые растворы, отвальные хвосты, золошлаковые отходы)	ГОСТ 30774-2001 ГОСТ 30775-2001 СТ РК 1504-2006	Пробоподготовка		СТ РК ИСО 14507-2010 ГОСТ 29269-91
440				Потеря массы при прокаливании	Гравиметрический	ГОСТ 14657.1-96
441				Влажность	Гравиметрический	ГОСТ 14180-80
442				Водородный показатель	Инструментальный	СТ РК ИСО 10390-2007 ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 26423-85
443				Мутность	Фотометрический	СТ РК ИСО 7027-2007 ГОСТ 3351-74
444				Прозрачность	Фотометрический	ГОСТ 3351-74
445				Цветность	Фотометрический	ГОСТ 3351-74
446				Взвешенные вещества	Гравиметрический	ГОСТ 26449.1-85
447				Плотность		СТ РК 1285-2004
448				Азот аммонийный (аммоний солевой)	Фотометрический	ГОСТ 33045-2014
449				Аммиак и аммоний-ион	Фотометрический	СТ РК ИСО 5664-2006 ГОСТ 23268.10-78 ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 33045-2014
450				Нитриты	Фотометрический	ГОСТ 23268.8-78 РД 52.24.381-2006 (KZ. 07.00.01226-2015) ГОСТ 33045-2014
451				Нитраты	Фотометрический	СТ РК ИСО 7890-3-2006 ГОСТ 23268.9-78 ГОСТ 33045-2014

1	2	3	4	5	6	7
452		7. Отходы (буровые шламы, буровые растворы, отвальные хвосты, золошлаковые отходы)		БПК	Инструментальный	ИСО 5813-83 (022/0067) СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010 РД 52.24.420-2006 (KZ.07.00.01229-2015)
453				Химическое потребление кислорода (ХПК)	Флуориметричес-кий	СТ РК 1322-2005 РД 52.24.421-2012 (KZ.07.00.01539-2017)
454				Хлориды	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 23268.17-78
455				Сульфаты	Титриметрический Гравиметрический	СТ РК 1015-2000 СТ РК ИСО 11048-2007 ГОСТ 23268.4-78 ГОСТ 26449.1-85
456				Гидрокарбонаты	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 31957-2012
457				Карбонаты	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 31957-2012
458				Щелочность	Титриметрический	СТ РК ИСО 9963-1-2008 ГОСТ 31957-2012
459				Сухой остаток (минерализация)	Гравиметрический	ГОСТ 18164-72 ГОСТ 26449.1-85
460				Жесткость общая	Титриметрический	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 31954-2012
461				Кальций (Оксид кальция)	Титриметрический Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2572-2014 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019) ГОСТ 10538-87

1	2	3	4	5	6	7
462		7. Отходы (буровые шламы, буровые растворы, отвальные хвосты, золошлаковые отходы)		Магний (Оксид магния)	Титриметрический Спектральный	ГОСТ 26449.1-85 СТ РК 2572-2014 ГОСТ 10538-87 СТ РК 2572-2014 ГОСТ 26428-85
463				Железо (Оксид железа)	Фотометрический Спектральный	ГОСТ 26449.1-85 ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014) СТ РК 2572-2014 ГОСТ 10538-87 СТ РК 2572-2014
464				Нефтепродукты	Флуориметричес-кий Гравиметрический	СТ РК ГОСТ Р 51797-2005 ГОСТ 26449.1-85 ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (М 01-05-2012 KZ.07.00.01667-2017)
465				Хром	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ГОСТ 15848.1-90 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019) ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014) ГОСТ 31956-2012
466				Цинк	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019) ГОСТ 14048.1-2012

1	2	3	4	5	6	7
467		7. Отходы (буровые шламы, буровые растворы, отвальные хвосты, золошлаковые отходы)		Фенолы	Спектральный	ГОСТ 26449.1-85 ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (KZ.07.00.01340-2016)
468				Стронций	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
469				Алюминий (Оксид алюминия)	Спектральный	ГОСТ 14657.3-96 СТ РК 2572-2014 ГОСТ 10538-87
470				Бериллий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
471				Ванадий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014) СТ РК 1356-2005
472				Барий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019) СТ РК 2201-2012
473				Натрий (Оксид натрия)	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ГОСТ 26449.1-85 СТ РК 2572-2014 ГОСТ 10538-87

1	2	3	4	5	6	7
474		7. Отходы (буровые шламы, буровые растворы, отвальные хвосты, золошлаковые отходы)		Калий (Оксид калия)	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ГОСТ 26449.1-85 СТ РК 2572-2014 ГОСТ 10538-87 СТ РК 2572-2014
475				Кадмий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
476				Кобальт	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
477				Литий	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
478				Марганец (Оксид марганца)	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019) СТ РК 2572-2014 ГОСТ 22772.2-96 ГОСТ 10538-87 СТ РК 2572-2014

1	2	3	4	5	6	7
479		7. Отходы (буровые шламы, буровые растворы, отвальные хвосты, золошлаковые отходы)		Медь	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
480				Молибден	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019) СТ РК 2003-2010 ГОСТ 2082.3-81
481				Мышьяк	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
482				Никель	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014) ПНД Ф 14.1:2:4.202-03 (KZ.07.00.01400-2016) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
483				Свинец	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014) ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019) ГОСТ 14047.1-2012
484				Селен	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003

1	2	3	4	5	6	7
485		7. Отходы (буровые шламы, буровые растворы, отвальные хвосты, золошлаковые отходы)		Титан	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
486				Растворенный кислород	Инструментальный	ИСО 5813-83 (022/0067)
487				Окисляемость перманганатная	Титриметрический	ГОСТ 23581.12-79
488				Сероводород	Титриметрический	ГОСТ 26449.3-85
489				Углерод	Хроматографичес-кий	СТ РК 1097-2002
490				Фосфор общий, фосфаты (орто-, поли-)	Фотометрический	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 18309-2014
491				Цианиды (роданиды)	Фотометрический	ПНД Ф 14.1:2:4.146-99 (М 01-32-2008 KZ.07.00.01855-2018)
492				Кремний, диоксид кремния (кремнезем)	Спектральный Титриметрический	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 СТ РК 2458-2014 ГОСТ 10538-87 СТ РК 2572-2014 ГОСТ 26449.1-85
493				Поверхностно-активные вещества (СПАВ, АПАВ, КПАВ)	Флуориметричес-кий	СТ РК ГОСТ Р 51211-2003 ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000 (М 01-06-2013 KZ.07.00.02007-2019)
494				Теллур	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
495				Сурьма	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003

1	2	3	4	5	6	7
496		7. Отходы (буровые шламы, буровые растворы, отвальные хвосты, золошлаковые отходы)		Серебро	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
497				Сера (элементарная)	Спектральный	ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
498				Вольфрам	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019) ГОСТ 11884.1-78
499				Фосфор	Спектральный	ГОСТ 18309-2014
500				Олово	Спектральный	ГОСТ 22221.1-76 СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
501				Висмут	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003 ПНД Ф 14.1:2.253-09 (KZ.07.00.01959-2019)
502				Бор	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
503				Ртуть общая	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 (М 03-07-2014 KZ.07.00.03044-2014) ПНД Ф 16.3.84-16 (М 09-01-2015 KZ.07.00.03441-2016)
504				Суммарная активность альфа и бета - излучающих Радионуклидов	Инструментальный	Приказ МНЭ РК № 155 от 27.02.2015г.
505				Мощность экспозиционной дозы (гамма-излучения, рентгеновские излучения)	Инструментальный	Приказ №194 от 08.09.2011г. Приложение №7 Руководство по эксплуатации дозиметра-радиометра МКС-АТ1117М

1	2	3	4	5	6	7
506		8.Производственные объекты, рабочие места	Приказ Министра здравоохранения и социального развития труда от 28.12.2015г №1057. (изм. по состоянию на 28.08.2020г.) Приказ Министра здравоохранения и социального развития РК от 28.12.2015г. № 1054. Приказ Министра здравоохранения и социального развития РК от 8.12.2015г. №943 Приказ Министра национальной экономики РК от 28.02.2015г. №168. Приказ Министра национальной экономики РК от 28.02.2015г. № 169. Приказ Министра национальной экономики РК от 27.02.2015г. № 155. СП РК 2.04-104-2012 МР Приказ Председателя Комитета санитарно-эпидемиоло-гического контроля МЗ РК от 31.12.2020г. №24.	Вибрация общая (постоянная, непостоянная) - виброскорость - виброускорение	Инструментальный	ГОСТ 12.1.012-2004 ГОСТ 31191.1-2004 ГОСТ 31192.2-2005 ГОСТ 31191.4-2006 ГОСТ 31191.5-2007
507				Шум (постоянный, непостоянный) - инфразвук - ультразвук	Инструментальный	ГОСТ ISO 9612-2016 ГОСТ 22283-2014 ГОСТ 23337-2014 ГОСТ 12.1.001-89 ГОСТ 12.4.077-79 МУ 1.05.001-94
508				Электромагнитные поля -напряженность электрического поля	Инструментальный	ГОСТ 12.1.002-84 СТ РК 1150-2002 п.4
509				Электромагнитные поля -напряженность магнитного поля	Инструментальный	СТ РК 1150-2002 п.5 СТ РК 1151-2002
510				Освещение (естественное, искусственное, комбинированное) -освещенность	Инструментальный	ГОСТ 24940-2016 СП 2.04.-104-2012 СП РК 2.04-104-2012
511				Параметры микроклимата: -температура воздуха -относительная влажность -скорость движения воздуха	Инструментальный	ГОСТ 12.1.005-88 ГОСТ 30494-2011
512				Оценка наличия СИЗ: Оценка обеспеченности работников СИЗ	Визуальный	ГОСТ 12.4.011-89 ГОСТ 16504-81 МР Приказ Председателя Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения РК от 31.12.2020г. №24

1	2	3	4	5	6	7
513		8.Производственные объекты, рабочие места		Степень травмобезопасности рабочего места	Визуальный инструментальный	ГОСТ 12.0.003-2015 ГОСТ 12.2.003-91 ГОСТ 12.2.032-78 ГОСТ 12.2.033-78 Методические рекомендации от 31.12.2020г. №24
514				Тяжесть трудового процесса	Визуальный инструментальный	
515				Напряженность трудового процесса	Визуальный инструментальный	
516				Уровень ионизирующего излучения	Инструментальный	Приказ №194 от 08.09.2011 г. Приложение № 4 Приказ МНЭ №155 от 27.02.2015г. СТ РК 1149-2002 СТ РК 1151-2002
517				Доза ионизирующего излучения на рабочих местах, СЗЗ., промплощадках, металлоломе -мощность экспозиционной дозы гамма-излучения -мощность эффективной дозы гамма-излучения -среднегодовая, эквивалентная, равновесная объемная активность дочерних продуктов радона и торона	Инструментальный	ГОСТ 25935-83 ГОСТ 28271-89 Приказ №194 от 08.09.2011 г. Приложение № 4 Приказ МНЭ РК №155 от 27.02.2015г. МВИ № KZ.07.00.03357-2016 СТ РК 2391-2013
518				Микроклимат:		ГОСТ 12.1.005-88 ГОСТ 30494-2011
519				-температура воздуха	Инструментальный	
520				-скорость движения воздуха	Инструментальный	
521				-влажность воздуха -атмосферное давление	Инструментальный	

ПРИЛОЖЕНИЕ 8 – ПРОТОКОЛЫ ХИМИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ВОД ЗА 2020-2022 ГОДА.

KZ.T.10.0491
TESTING

Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511

ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений от «03» февраля 2020 г.

Регистрационный номер протокола	ХЛ 2245-2246
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Вода
Регистрационный номер Акта приема-передачи проб	ХЛ 2245-2246
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора проб	31.01.2020 г.
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	31.01.2020 г. – 03.02.2020 г.
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО "GIO TRADE"
Адрес исполнителя	г. Караганда, ул. Зелинского д. 20; ул. Восточная д. 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от "26" декабря 2019 г. до "26" декабря 2024г.
Наименование заказчика	ТОО НИЦ «Биосфера Қазахстан»
Адрес заказчика	г. Караганда, ул. Мустафина, 7/2
Адрес места измерений, отбора проб(ы)/Наименование изготовителя	ТОО «Главная распределительная электростанция Топар»,
Средства измерений	Термометрс стеклянный лабораторный ТЛ-2 (заводской номер 112, свидетельство о поверке № ВЛ-1-10-1903511 действительно до 19.08.2020), Концентратомер КН-2м инв.№ 577 (заводской номер зав.№ 1838, свидетельство о поверке № ВЛ-3-09-190257 действительно до 24.07.2020)
Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	СТ РК 3060-2017, СТ РК 2014-2010
Дополнительные сведения	Согласно договору

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора проб(ы) Описание образца	Определяемая характеристика (показатель)		Значение	Примечание
	наименование	единицы измерения	фактическое	
1	2	3	4	5
Исходная техническая вода (1в), береговая: ХЛ 2245	Нефтепродукты	мг/дм³	0,057	
	Температура	°С	7,1	
Теплообменные сточные воды (2в), канал: ХЛ 2246	Нефтепродукты	мг/дм³	0,057	
	Температура	°С	12,3	

Погрешность/неопределенность выполненных измерений соответствует погрешности/неопределенности, установленной в методике измерений.

Исследования (испытания) и измерения провел (и):
Инженер (должность) _____ (подпись) Мисюрина В.А. (Ф.И.О.)

Протокол утвердил:
Заместитель начальника ИЦ (должность) _____ (подпись) Савицкая К.А. (Ф.И.О.) 03.02.2020 (дата)

М. П.

В случаях, не предусматривающих отбор проб исполнителем, ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЦ ТОО «GIO TRADE» запрещена.

KZ.И.10.1788

Сынау зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

КазИнСоП

Испытательная лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина,строение 12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 195-196
от « 03 » марта 2020 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ГРЭС «Топар»*
Наименование объекта исследования: *вода питьевая*
Точка отбора: ГРЭС «Топар»
Основание: *акт отбора проб № 22 от 27.02.2020 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *27.02.2020 г.*
Дата начала испытаний: *27.02.2020 г.*
Дата окончания испытаний: *03.03.2020 г.*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 21°С, относительная влажность 62%, атмосферное давление 717 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение
1	2	3
1	*Проба № 195 Береговая насосная станция*	
	Температура, C^o	7,1
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	216
	Хлориды, мг/дм^3	69,1
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,28
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,052
2	*Проба № 196 Сбросной канал*	
	Температура, C^o	12,6
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	191
	Хлориды, мг/дм^3	74,2
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,22
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,057

Ответственные за проведение испытаний и подготовку протокола: (подпись) Малина Л.Г. (Ф.И.О.); (подпись) Разумов Л.В. (Ф.И.О.)

Начальник испытательной лаборатории: (подпись) Скакова Б.Б. (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.H.10.1788

Сынау зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

КазИнСоП

Испытательная лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина,строение 12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 197-198
от «15» марта 2020 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ГРЭС «Топар»*
Наименование объекта исследования: *вода питьевая*
Точка отбора: ГРЭС «Топар»
Основание: *акт отбора проб № 23 от 10.03.2020 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *10.03.2020 г.*
Дата начала испытаний: *10.03.2020 г.*
Дата окончания испытаний: *15.03.2020 г.*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 22°С, относительная влажность 62%, атмосферное давление 720 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение
1	2	3
1	*Проба № 195 Береговая насосная станция*	
	Температура, С°	7,9
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	246
	Хлориды, мг/дм^3	63,0
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,98
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,051
2	*Проба № 196 Сбросной канал*	
	Температура, С°	13,05
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	204
	Хлориды, мг/дм^3	65,1
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,86
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,056

Ответственные за проведение испытаний и подготовку протокола: _____ (подпись) Малина Л.Г. (Ф.И.О.)
_____ (подпись) Разумов Л.В. (Ф.И.О.)

Начальник испытательной лаборатории: _____ (подпись) Скакова Б.Б. (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.H.10.1788

Сынау зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

Испытательная лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина,строение 12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № *354-355*
от «24» апреля 2020 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ГРЭС «Топар»*
Наименование объекта исследования: *Вода сточная*
Точка отбора: ГРЭС «Топар»
Основание: *акт отбора проб № 33 от 20.04.2020 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *20.04.2020 г.*
Дата начала испытаний: *20.04.2020 г.*
Дата окончания испытаний: *24.04.2020 г.*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 22°С, относительная влажность 58%, атмосферное давление 717 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение
1	2	3
1	*Проба № 354, Береговая насосная станция*	
	Температура, C^{o}	*14,3*
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	216
	Хлориды, мг/дм^3	64,2
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,08
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,052
2	*Проба № 355, Сбросной канал*	
	Температура, C^{o}	14,7
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	225
	Хлориды, мг/дм^3	67,8
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,05
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,055

Ответственные за проведение испытаний и подготовку протокола: _____ (подпись) Малина Л.Г. (Ф.И.О.)
_____ (подпись) Разумов Л.В. (Ф.И.О.)

Начальник испытательной лаборатории: _____ (подпись) Скакова Б.Б. (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.И.10.1788

Сынау зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

Испытательная лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 489 – 490
от «01» июня 2020 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ГРЭС «Топар»*
Наименование объекта исследования: *сточная вода*
Точка отбора: ГРЭС «Топар»
Основание: *акт отбора проб № 43 от 26.05.2020 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *26.05.2020 г.*
Дата начала испытаний: *26.05.2020 г.*
Дата окончания испытаний: *01.06.2020 г.*
Обозначение НД на объект испытаний: *СанПиН № 209 от 16.03.2015 г.*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98, ГОСТ 3351-74*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 20 – 22 °С, относительная влажность 54 – 60%, атмосферное давление 716 – 722 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение
1	2	3
1	*Проба № 489, Береговая насосная станция*	
	Температура, C^{o}	21,3
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	230
	Хлориды, мг/дм^3	63
	БПК$_5$, мгO_2/дм^3	2,1
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,051
2	*Проба № 490, Сбросной канал*	
	Температура, C^{o}	21,9
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	221
	Хлориды, мг/дм^3	62,7
	БПК$_5$, мгO_2/дм^3	2,14
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,053

Ответственные за проведение испытаний и подготовку протокола: _____ (подпись) Малина Л.Г. (Ф.И.О.)
_____ (подпись) Разумов Л.В. (Ф.И.О.)
Начальник испытательной лаборатории: _____ (подпись) Скакова Б.Б. (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.H.10.1788

Сынау зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

Испытательная лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 2073 – 2073/1
от «22» июня 2020 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ГРЭС «Топар»*
Наименование объекта исследования: *сточная вода*
Точка отбора: ГРЭС «Топар»
Основание: *акт отбора проб № 149 от 18.06.2020 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *18.06.2020 г.*
Дата начала испытаний: *18.06.2020 г.*
Дата окончания испытаний: *22.06.2020 г.*
Обозначение НД на объект испытаний: *СанПиН № 209 от 16.03.2015 г.*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98, ГОСТ 3351-74*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 20 – 22 °С, относительная влажность 56 – 62%, атмосферное давление 710 – 716 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение
1	2	3
1	*Проба № 2073, Береговая насосная станция*	
	Температура, C^{o}	19,7
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	209
	Хлориды, мг/дм^3	67
	$БПК_5$, мгO_2/дм^3	2,1
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,05
2	*Проба № 2073/1, Сбросной канал*	
	Температура, C^{o}	19,5
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	201
	Хлориды, мг/дм^3	67,12
	$БПК_5$, мгO_2/дм^3	2,14
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,054

Ответственные за проведение испытаний и подготовку протокола: _____ (подпись) Малина Л.Г. (Ф.И.О.)
_____ (подпись) Разумов Л.В. (Ф.И.О.)
Начальник испытательной лаборатории: _____ (подпись) Скакова Б.Б. (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.H.10.1788

Сынау зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

Испытательная лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1734-1735
от «03» августа 2020 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ГРЭС «Топар»*
Наименование объекта исследования: *сточная вода*
Точка отбора: ГРЭС «Топар»
Основание: *акт отбора проб № 186 от 28.07.2020 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *28.07.2020 г.*
Дата начала испытаний: *28.07.2020 г.*
Дата окончания испытаний: *01.08.2020 г.*
Обозначение НД на объект испытаний: *СанПиН № 209 от 16.03.2015 г.*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98, ГОСТ 3351-74*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 20 – 22 °С, относительная влажность 58 – 62%, атмосферное давление 714 – 728 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение
1	2	3
1	*Проба № 1734, Береговая насосная станция*	
	Температура, С°	20,8
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	215
	Хлориды, мг/дм^3	64
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,3
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,049
2	*Проба № 1735, Сбросной канал*	
	Температура, С°	20,3
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	217
	Хлориды, мг/дм^3	64
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,3
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,052

Ответственные за проведение испытаний и подготовку протокола: _____ (подпись) Малина Л.Г. (Ф.И.О.)
_____ (подпись) Разумов Л.В. (Ф.И.О.)

Начальник испытательной лаборатории: _____ (подпись) Скакова Б.Б. (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.H.10.1788

Сынау зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

Испытательная лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 2923-2924
от «31» августа 2020 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ГРЭС «Топар»*
Наименование объекта исследования: *сточная вода*
Точка отбора: ГРЭС «Топар»
Основание: *акт отбора проб № 262 от 25.08.2020 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *25.08.2020 г.*
Дата начала испытаний: *25.08.2020 г.*
Дата окончания испытаний: *25.08.2020 г.*
Обозначение НД на объект испытаний: *СанПиН № 209 от 16.03.2015 г.*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98, ГОСТ 3351-74*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 19 – 20 °С, относительная влажность 54 – 56%, атмосферное давление 705 – 712 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение
1	2	3
1	*Проба № 2923, Береговая насосная станция*	
	Температура, С°	18,7
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	195
	Хлориды, мг/дм^3	61
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,2
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,057
2	*Проба № 2924, Сбросной канал*	
	Температура, С°	18,7
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	201
	Хлориды, мг/дм^3	62
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,2
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,058

Ответственные за проведение испытаний и подготовку протокола: _____ (подпись) Малина Л.Г. (Ф.И.О.)
_____ (подпись) Разумов Л.В. (Ф.И.О.)

Начальник испытательной лаборатории: _____ (подпись) Скакова Б.Б. (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.И.10.1788

Сынау зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

Испытательная лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 3110-3111
от «16» сентября 2020 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ГРЭС «Топар»*
Наименование объекта исследования: *сточная вода*
Точка отбора: ГРЭС «Топар»
Основание: *акт отбора проб № 282 от 11.09.2020 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *11.09.2020 г.*
Дата начала испытаний: *11.09.2020 г.*
Дата окончания испытаний: 15.*09.2020 г.*
Обозначение НД на объект испытаний: *СанПиН № 209 от 16.03.2015 г.*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98, ГОСТ 3351-74*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 20 – 22 °С, относительная влажность 45 – 48%, атмосферное давление 711 – 720 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение
1	2	3
1	*Проба № 3110, Береговая насосная станция*	
	Температура, С°	18,2
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	207
	Хлориды, мг/дм^3	63
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,4
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,0056
2	*Проба № 3111, Сбросной канал*	
	Температура, С°	18,3
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	209
	Хлориды, мг/дм^3	63
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,3
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,0056

Ответственные за проведение испытаний и подготовку протокола:
(подпись) Малина Л.Г. (Ф.И.О.)
(подпись) Разумов Л.В. (Ф.И.О.)

Начальник испытательной лаборатории:
(подпись) Скакова Б.Б. (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.И.10.1788

Сынау зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

Испытательная лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 4145-4146
от «03» ноября 2020 г

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ГРЭС «Топар»*
Наименование объекта исследования: *сточная вода*
Точка отбора: ГРЭС «Топар»
Основание: *акт отбора проб № 494 от 28.10.2020 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *28.10.2020 г.*
Дата начала испытаний: *28.10.2020 г.*
Дата окончания испытаний: *02.11.2020 г.*
Обозначение НД на объект испытаний: *СанПиН № 209 от 16.03.2015 г.*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98, ГОСТ 3351-74*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 20 – 22 °С, относительная влажность 45 – 48%, атмосферное давление 717 – 720 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение
1	2	3
1	*Проба № 5371, Береговая насосная станция*	
	Температура, C^o	2,0
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	198
	Хлориды, мг/дм^3	65
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,7
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,057
2	*Проба № 5372, Сбросной канал*	
	Температура, C^o	2,0
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	201
	Хлориды, мг/дм^3	64
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,7
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,057

Ответственные за проведение испытаний и подготовку протокола: Малина Л.Г. (Ф.И.О.), Разумов Л.В. (Ф.И.О.)

Начальник испытательной лаборатории: Скакова Б.Б. (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.II.10.1788

Сынау зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

Испытательная лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5092-5093
от «02» декабря 2020 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ГРЭС «Топар»*
Наименование объекта исследования: *сточная вода*
Точка отбора: ГРЭС «Топар»
Основание: *акт отбора проб № 611 от 26.11.2020 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *26.11.2020 г.*
Дата начала испытаний: *26.11.2020 г.*
Дата окончания испытаний: *01.12.2020 г.*
Обозначение НД на объект испытаний: *СанПиН № 209 от 16.03.2015 г.*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98, ГОСТ 3351-74*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 20 – 22 °С, относительная влажность 45 – 48%, атмосферное давление 711 – 720 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение
1	2	3
1	*Проба № 5092, Береговая насосная станция*	
	Температура, С°	3,0
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	204
	Хлориды, мг/дм^3	59
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,6
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,056
2	*Проба № 5093, Сбросной канал*	
	Температура, С°	3,1
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	196
	Хлориды, мг/дм^3	63
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,5
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,057

Ответственные за проведение испытаний и подготовку протокола: (подпись) Малина Л.Г. (Ф.И.О.)
(подпись) Разумов Л.В. (Ф.И.О.)
Начальник испытательной лаборатории: (подпись) Скакова Б.Б. (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.T.10.1788
TESTING

Сынау зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

КазИнСоП

Испытательная лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5375 - 5376
от «25» декабря 2020 г

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ГРЭС «Топар»*
Наименование объекта исследования: *сточная вода*
Точка отбора: ГРЭС «Топар»
Основание: *акт отбора проб № 643 от 20.12.2020 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *20.12.2020 г.*
Дата начала испытаний: *20.12.2020 г.*
Дата окончания испытаний: *25.12.2020 г.*
Обозначение НД на объект испытаний: *СанПиН № 209 от 16.03.2015 г.*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98, ГОСТ 3351-74*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 20 – 21 °С, относительная влажность 54 – 59%, атмосферное давление 717 – 731 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение
1	2	3
1	*Проба № 5375, Береговая насосная станция*	
	Температура, С°	2,4
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	195
	Хлориды, мг/дм^3	62
	БПК$_5$, мгO$_2$/дм^3	2,8
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,058
2	*Проба № 5376, Сбросной канал*	
	Температура, С°	2,8
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	< 0,5
	Сульфаты, мг/дм^3	195
	Хлориды, мг/дм^3	62
	БПК$_5$, мгO$_2$/дм^3	2,78
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,058

Ответственные за проведение испытаний и подготовку протокола: (подпись) Малина Л.Г. (Ф.И.О.)
(подпись) Разумов Л.В. (Ф.И.О.)

Начальник испытательной лаборатории: (подпись) Скакова Б.Б. (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.T.10.0491
TESTING

Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511

ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений

Регистрационный номер протокола и дата выдачи	ХЛ 698-699 от 03.02.2021 г.
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Вода
Регистрационный номер Акта исследований (испытаний) и измерений, отбора образцов(проб)	ХЛ 698-699
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора образцов (проб)	29.01.2021
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	29.01.2021-03.02.2021
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
Адрес исполнителя	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Зелинского, 20; ул. Восточная, 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от 26.12.2019 г. до 26.12.2024 г.
Наименование заказчика	ТОО НИЦ "Биосфера Казахстан"
Адрес заказчика, контактная информация	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Мустафина, 7/2
Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы)) /Наименование изготовителя	ТОО "Главная распредительная энергостанция Топар"
Средства измерений	Концентратомер КН-2м инв.№ 577 (заводской номер зав.№ 1838, свидетельство о поверке № ВЛ-3-09-20154 действительно до 23.07.2021)
Дополнительные сведения:	Производственный контроль согласно договора № 310 от 14.01.2021 г.

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора образца(ов)(проб(ы)) / Описание образца (пробы)	Определяемая характеристика (показатель)		Значение	НД, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Примечание
	наименование	ед. изм.	фактич.		
1	2	3	4	5	6
Вода техническая, береговая: ХЛ 698	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,051	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000/KZ.07.00.03652-2018	-
	Температура	°С	7,5	СТ РК 3060-2017	-
Вода сточная, канал: ХЛ 699	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,053	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000/KZ.07.00.03652-2018	-
	Температура	°С	13,0	СТ РК 3060-2017	-

Результаты относятся только к объектам, прошедшим исследования (испытания) и измерения.

Характеристика погрешности/неопределенность выполненных исследований (испытаний) и измерений соответствует характеристике качества измерений, установленной в методике измерений.

Исследования (испытания) и измерения провел (и):
Инженер-химик (должность) _____ (подпись) Мисюрина В.А. (инициалы, фамилия)

Протокол утвердил:
Начальник ИЦ (должность) _____ (подпись) Егоров В.В. (инициалы, фамилия)

М.П.

Ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Испытательный центр ТОО «GIO TRADE» запрещена.

KZ.T.10.0491
TESTING

Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511

ПРОТОКОЛ

исследований (испытаний) и измерений

Регистрационный номер протокола и дата выдачи	ХЛ 1417-1418 от 25.02.2021 г.
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Вода сточная
Регистрационный номер Акта исследований (испытаний) и измерений, отбора образцов(проб)	ХЛ 1417-1418
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора образцов (проб)	23.02.2021
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	23.02.2021-25.02.2021
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
Адрес исполнителя	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Зелинского, 20; ул. Восточная, 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от 26.12.2019 г. до 26.12.2024 г.
Наименование заказчика	ТОО НИЦ "Биосфера Казахстан"
Адрес заказчика, контактная информация	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Мустафина, 7/2
Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы)) /Наименование изготовителя	ТОО "Главная распредительная энергостанция Топар"
Средства измерений	Концентратомер КН-2м инв.№ 577 (заводской номер зав.№ 1838, свидетельство о поверке № ВЛ-3-09-20154 действительно до 23.07.2021);
Дополнительные сведения:	Согласно договору

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора образца(ов)(проб(ы)) / Описание образца (пробы)	Определяемая характеристика (показатель)		Значение	НД, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Примечание
	наименование	ед. изм.	фактич.		
1	2	3	4	5	6
Вода исходная техническая, береговая: ХЛ 1417	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,050	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
	Температура	°С	7,5	СТ РК 3060-2017	-
Вода сточная, канал: ХЛ 1418	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,053	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
	Температура	°С	12	СТ РК 3060-2017	-

Характеристика погрешности/неопределенность выполненных исследований (испытаний) и измерений соответствует характеристике качества измерений, установленной в методике измерений.

Исследования (испытания) и измерения провел (и):

Инженер-химик (должность) _____ (подпись) Ващенкова Т.В. (инициалы, фамилия)

Протокол утвердил:

Начальник ИЦ (должность) _____ (подпись) Егоров В.В. (инициалы, фамилия)

М.П.

В случаях, не предусматривающих отбор проб исполнителем, ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Испытательный центр ТОО «GIO TRADE» запрещена.

KZ.T.10.0491
TESTING

Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511

ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений

Регистрационный номер протокола и дата выдачи	ХЛ 2184-2185 от 20.03.2021 г.
Объект исследований (испыта ний) и измерений (фактор)	Вода
Регистрационный номер Акта исследований (испытаний) и измерений, отбора образцов(проб)	ХЛ 2184-2185
Дата, время (при необходимо сти) измерений, отбора образцов (проб)	15.03.2021
Дата, время (при необходимо сти) проведения исследований (испытаний)	15.03.2021-20.03.2021 г.
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
Адрес исполнителя	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Зелинского, 20; ул. Восточная, 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от 26.12.2019 г. до 26.12.2024 г.
Наименование заказчика	ТОО НИЦ "Биосфера Казахстан"
Адрес заказчика, контактная информация	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Мустафина, 7/2
Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы)) /Наименование изготовителя	ТОО "Главная распредительная энергостанция Топар"
Средства измерений	Спектрофотометр ПЭ-5300ВИ (заводской номер 53 ВИ 1495, сертификат калибровки № 03-11-210033 действительно до 25.02.2022)Весы лабораторные ВЛ-224В (заводской номер зав. № С-44052, сертификат калибровки № KZ 02-20-0039 от 07.12.2020 г.) Концентратомер КН-2м инв.№ 577 (заводской номер зав.№ 1838, свидетельство о поверке № ВЛ-3-09-20154 действительно до 23.07.2021)
Дополнительные сведения:	Производственный контроль согласно договора № 310 от 14.01.2021 г.

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора образца(ов)(проб(ы)) / Описание образца (пробы)	Определяемая характеристика (показатель)		Значение	НД, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Примечан
	наименование	ед. изм.	фактич.		
1	2	3	4	5	6
Исходная техническая вода, береговая: ХЛ 2184	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,068	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000/KZ.07.00.03652-2018	-
	Температура	°С	8,0	СТ РК 3060-2017	-
	Биохимическое потребление кислорода (БПК-5)	мг/дм3	3,20	РД 52.24.420-2005/KZ.07.00.01229-2015	
	Сульфаты	мг/дм3	130	ГОСТ 31940-2012	
	Хлориды	мг/дм3	100	ГОСТ 4245-72	
	Взвешенные вещества	мг/дм3	10,32	ПНД Ф 14.1:2:4.254-2009/ KZ.07.00.02073-2014	
Теплообменные сточные воды, канал: ХЛ 2185	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,051	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000/KZ.07.00.03652-2018	-
	Температура	°С	13,2	СТ РК 3060-2017	-
	Биохимическое потребление кислорода (БПК-5)	мг/дм3	2,86	РД 52.24.420-2005/KZ.07.00.01229-2015	
	Сульфаты	мг/дм3	204	ГОСТ 31940-2012	
	Хлориды	мг/дм3	189	ГОСТ 4245-72	
	Взвешенные вещества	мг/дм3	10,5	ПНД Ф 14.1:2:4.254-2009/ KZ.07.00.02073-2014	

Результаты относятся только к объектам, прошедшим исследования (испытания) и измерения.
Характеристика погрешности/неопределенность выполненных исследований (испытаний) и измерений соответствует характеристике качества измерений, установленной в методике измерений.

Исследования (испытания) и измерения провел (и):

Инженер-химик (должность) — (подпись) — Мисюрина В.А. (инициалы, фамилия)

Инженер-химик (должность) — (подпись) — Кабижан М.Б. (инициалы, фамилия)

Протокол утвердил:

Начальник ИЦ (должность) — (подпись) — Егоров В.В. (инициалы, фамилия)

М.П.

Ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Испытательный центр ТОО «GIO TRADE» запрещена.

KZ.T.10.0491
TESTING

Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511

ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений

Регистрационный номер протокола и дата выдачи	ХЛ 4549-4550 от 29.04.2021 г.
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Вода природная
Регистрационный номер Акта исследований (испытаний) и измерений, отбора образцов(проб)	ХЛ 4549-4550
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора образцов (проб)	27.04.2021
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	27.04.2021-29.04.2021 г.
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
Адрес исполнителя	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Зелинского, 20; ул. Восточная, 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от 26.12.2019 г. до 26.12.2024 г.
Наименование заказчика	ТОО НИЦ "Биосфера Казахстан"
Адрес заказчика, контактная информация	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Мустафина, 7/2
Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы)) /Наименование изготовителя	ТОО "Главная распредительная энергостанция Топар"
Средства измерений	Концентратомер КН-2м (заводской номер 1838, свидетельство о поверке № 03-09-20154 действительно до 23.07.2021)
Дополнительные сведения:	Производственный контроль согласно договору № 310 от 14.01.2021 г.

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора образца(ов)(проб(ы)) / Описание образца (пробы)	Определяемая характеристика (показатель)		Значение	НД, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Примечание
	наименование	ед. изм.	фактич.		
1	2	3	4	5	6
Вода техническая, береговая: ХЛ 4549	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,060	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000/KZ.07.00.03652-2018	-
	Температура	°С	12	СТ РК 3060-2017	-
Вода сточная, канал: ХЛ 4550	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,057	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000/KZ.07.00.03652-2018	-
	Температура	°С	17,6	СТ РК 3060-2017	-

Характеристика погрешности/неопределенность выполненных исследований (испытаний) и измерений соответствует характеристике качества измерений, установленной в методике измерений.

Исследования (испытания) и измерения провел (и):

Инженер-химик (должность) _____ (подпись) Мисюрина В.А. (инициалы, фамилия)

Протокол утвердил:

Начальник ИЦ (должность) _____ (подпись) Егоров В.В. (инициалы, фамилия)

М.П.

В случаях, не предусматривающих отбор проб исполнителем, ответственность за отбор проб и их представительность несет Заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Испытательный центр ТОО «GIO TRADE» запрещена.

KZ.T.10.0491
TESTING

Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511

ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений

Регистрационный номер протокола и дата выдачи	ХЛ 5159-5160 от 17.05.2021 г.
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Вода сточная
Регистрационный номер Акта исследований (испытаний) и измерений, отбора образцов(проб)	ХЛ 5159-5160
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора образцов (проб)	06.05.2021
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	06.05.2021-17.05.2021 г.
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
Адрес исполнителя	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Зелинского, 20; ул. Восточная, 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от 26.12.2019 г. до 26.12.2024 г.
Наименование заказчика	ТОО НИЦ "Биосфера Казахстан"
Адрес заказчика, контактная информация	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Мустафина, 7/2
Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы)) /Наименование изготовителя	ТОО "Главная распределительная энергостанция Топар"
Средства измерений	Спектрофотометр ПЭ-5300ВИ (заводской номер 53 ВИ 1495, сертификат калибровки № 03-11-210033 действительно до 25.02.2022)Весы лабораторные ВЛ-224В (заводской номер зав. № С-44052, сертификат калибровки № KZ 02-20-0039 от 07.12.2020 г.) Концентратомер КН-2м инв.№ 577 (заводской номер зав.№ 1838, свидетельство о поверке № ВЛ-3-09-20154 действительно до 23.07.2021)
Дополнительные сведения:	Производственный контроль согласно договору № 310 от 14.01.2021 г.

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора образца(ов)(проб(ы)) / Описание образца (пробы)	Определяемая характеристика (показатель)		Значение	НД, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Примечание
	наименование	ед. изм.	фактич.		
1	2	3	4	5	6
Вода техническая, береговая: ХЛ 5159	Температура	°С	16,7	СТ РК 3060-2017	-
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,065	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
	Биохимическое потребление кислорода (БПК-5)	мгО2/дм3	3,17	РД 52.24.420-2005/KZ.07.00.01229-2015	-
	Хлориды	мг/дм3	190	РД 52.24.407-2006/KZ.07.00.01179-2015	-
	Сульфаты	мг/дм3	288	ГОСТ 31940-2012	-
	Взвешенные вещества	мг/дм3	1,41	ПНД Ф 14.1:2:4.254-2009/ KZ.07.00.02073-2014	-
Вода сточная, канал: ХЛ 5160	Температура	°С	22	СТ РК 3060-2017	-
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,058	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
	Биохимическое потребление кислорода (БПК-5)	мгО2/дм3	3,25	РД 52.24.420-2005/KZ.07.00.01229-2015	-
	Хлориды	мг/дм3	143	РД 52.24.407-2006/KZ.07.00.01179-2015	-
	Сульфаты	мг/дм3	296	ГОСТ 31940-2012	-
	Взвешенные вещества	мг/дм3	1,61	ПНД Ф 14.1:2:4.254-2009/ KZ.07.00.02073-2014	-

Характеристика точности/неопределенность выполненных исследований (испытаний) и измерений соответствует характеристике качества измерений, установленной в методике измерений.

Исследования (испытания) и измерения провел(и):

Инженер-химик (должность) — Мисюрина В.А. (инициалы, фамилия)

Инженер-химик (должность) — Кабижан М.Б. (инициалы, фамилия)

Протокол утвердил:

Начальник ИЦ (должность) — Егоров В.В. (инициалы, фамилия)

М.П.

В случае, когда отбор проб осуществляется заказчиком, ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Испытательный центр ТОО «GIO TRADE» запрещена.

KZ.T.10.0491
TESTING

Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511

ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений

Регистрационный номер протокола и дата выдачи	ХЛ 8966-8967 от 02.07.2021 г.
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Вода
Регистрационный номер Акта исследований (испытаний) и измерений, отбора образцов(проб)	ХЛ 8966-8967
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора образцов (проб)	29.06.2021
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	29.06.2021-02.07.2021
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
Адрес исполнителя	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Зелинского, 20; ул. Восточная, 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от 26.12.2019 г. до 26.12.2024 г.
Наименование заказчика	ТОО НИЦ "Биосфера Казахстан"
Адрес заказчика, контактная информация	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Мустафина, 7/2
Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы)) /Наименование изготовителя	ТОО "Главная распредительная энергостанция Топар"
Средства измерений	Концентратомер КН-2м инв.№ 577 (заводской номер зав.№ 1838, свидетельство о поверке № ВЛ-3-09-20154 действительно до 23.07.2021)
Дополнительные сведения:	Производственный контроль согласно договору № 310 от 14.01.2021 г.

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора образца(ов)(проб(ы)) / Описание образца (пробы)	Определяемая характеристика (показатель)		Значение	НД, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Примечание
	наименование	ед. изм.	фактич.		
1	2	3	4	5	6
Вода техническая, береговая: ХЛ 8966	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,064	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
	Температура	°С	21	СТ РК 3060-2017	-
Вода сточная, канал: ХЛ 8967	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,057	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
	Температура	°С	26	СТ РК 3060-2017	-

Характеристики погрешности/неопределенность выполненных исследований (испытаний) и измерений соответствует характеристике качества измерений, установленной в методике измерений.

Исследования (испытания) и измерения провел (и):
Инженер-химик (должность) _____ (подпись) Мясюрина В.А. (инициалы, фамилия)

Протокол утвердил:
Начальник ИЦ (должность) _____ (подпись) Егоров В.В. (инициалы, фамилия)

М.П.

В случаях, не предусматривающих отбор проб исполнителем, ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Испытательный центр ТОО «GIO TRADE» запрещена

KZ.T.10.0491
TESTING

Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511

ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений

Регистрационный номер протокола и дата выдачи	ХЛ 10503-10504 от 03.08.2021 г.
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Вода
Регистрационный номер Акта исследований (испытаний) и измерений, отбора образцов(проб)	ХЛ 10503-10504
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора образцов (проб)	30.07.2021
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	30.07.2021-03.08.2021 г.
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
Адрес исполнителя	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Зелинского, 20; ул. Восточная, 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от 26.12.2019 г. до 26.12.2024 г.
Наименование заказчика	ТОО НИЦ "Биосфера Казахстан"
Адрес заказчика, контактная информация	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Мустафина, 7/2
Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы)) /Наименование изготовителя	ТОО "Главная распредительная энергостанция Топар"
Средства измерений	Концентратомер КН-2м инв.№ 577 (заводской номер зав.№ 1838, свидетельство о поверке № ВЛ-3-09-2101172 действительно до 23.07.2022 г.)
Дополнительные сведения:	Производственный контроль согласно договору № 310 от 14.01.2021 г.

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора образца(ов)(проб(ы)) / Описание образца (пробы)	Определяемая характеристика (показатель)		Значение	НД, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Примечание
	наименование	д. изм	фактич.		
1	2	3	4	5	6
Вода техническая, береговая: ХЛ 10203	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,059	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
	Температура	°С	22	СТ РК 3060-2017	-
Вода сточная, канал: ХЛ 10204	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,057	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
	Температура	°С	27	СТ РК 3060-2017	-

Характеристика погрешности/неопределенность выполненных исследований (испытаний) и измерений соответствует характеристике качества измерений, установленной в методике измерений.

Исследования (испытания) и измерения провел (и):

Инженер-химик (должность) _____ (подпись) Кабижан М.Б. (инициалы, фамилия)

Протокол утвердил:

Начальник ИЦ (должность) _____ (подпись) Егоров В.В. (инициалы, фамилия)

М.П.

В случаях, не предусматривающих отбор проб исполнителем, ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Испытательный центр ТОО «GIO TRADE» запрещена.

KZ.T.10.0491
TESTING

Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511

ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений

Регистрационный номер протокола и дата выдачи	ХЛ 10518-10519 от 13.08.2021 г.
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Вода
Регистрационный номер Акта исследований (испытаний) и измерений, отбора образцов(проб)	ХЛ 10518-10519
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора образцов (проб)	05.08.2021
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	05.08.2021-13.08.2021 г.
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
Адрес исполнителя	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Зелинского, 20; ул. Восточная, 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от 26.12.2019 г. до 26.12.2024 г.
Наименование заказчика	ТОО НИЦ "Биосфера Казахстан"
Адрес заказчика, контактная информация	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Мустафина, 7/2
Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы)) /Наименование изготовителя	ТОО "Главная распредительная энергостанция Топар"
Средства измерений	Спектрофотометр ПЭ-5300ВИ (заводской номер 53 ВИ 1495, сертификат калибровки № 03-11-210033 действительно до 25.02.2022)Весы лабораторные ВЛ-224В (заводской номер зав. № С-44052, сертификат калибровки № KZ 02-20-0039 от 07.12.2020 г.) Концентратомер КН-2м инв.№ 577 (заводской номер зав.№ 1838, свидетельство о поверке № ВЛ-3-09-2101172 действительно до 23.07.2022 г.)
Дополнительные сведения:	Производственный контроль согласно договору № 310 от 14.01.2021 г.

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора образца(ов)(проб(ы)) / Описание образца (пробы)	Определяемая характеристика (показатель)		Значение	НД, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Примечание
	наименование	ед. изм.	фактич.		
1	2	3	4	5	6
Вода техническая, береговая: ХЛ 10518	Температура	°С	24	СТ РК 3060-2017	-
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,069	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
	Биохимическое потребление кислорода (БПК-5)	мгО2/дм3	3,54	РД 52.24.420-2005/KZ.07.00.01229-2015	-
	Хлориды	мг/дм3	100	РД 52.24.407-2006/KZ.07.00.01179-2015	-
	Сульфаты		115	ГОСТ 31940-2012	-
	Взвешенные вещества	мг/дм3	3,07	ПНД Ф 14.1:2:4.254-2009/ KZ.07.00.02073-2014	-
Вода сточная, канал: ХЛ 10519	Температура	°С	28	СТ РК 3060-2017	-
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,058	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
	Биохимическое потребление кислорода (БПК-5)	мгО2/дм3	2,96	РД 52.24.420-2005/KZ.07.00.01229-2015	-
	Хлориды	мг/дм3	95	РД 52.24.407-2006/KZ.07.00.01179-2015	-
	Сульфаты		120	ГОСТ 31940-2012	-
	Взвешенные вещества	мг/дм3	3,18	ПНД Ф 14.1:2:4.254-2009/ KZ.07.00.02073-2014	-

Характеристики погрешности/неопределенность выполненных исследований (испытаний) и измерений соответствует характеристике качества измерений, установленной в методике измерений.

Исследования (испытания) и измерения провел (и):

Инженер-химик (должность) (подпись) Мисюрина В.А. (инициалы, фамилия)

Инженер-химик (должность) (подпись) Кабижан М.Б. (инициалы, фамилия)

Протокол утвердил:

Начальник ИЦ (должность) (подпись) Егоров В.В. (инициалы, фамилия)

ХИМИЯЛЫҚ ЗЕРТХАНА

М.П.

В случаях, не предусматривающих отбор проб исполнителем, ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Испытательный центр ТОО «GIO TRADE» запрещена.

KZ.T.10.0491
TESTING

Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511

ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений

Регистрационный номер протокола и дата выдачи	ХЛ 13844-13845 от 27.09.2021 г.
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Вода
Регистрационный номер Акта исследований (испытаний) и измерений, отбора образцов(проб)	ХЛ 13844-13845
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора образцов (проб)	24.09.2021
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	24.09.2021-27.09.2021 г.
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
Адрес исполнителя	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Зелинского, 20; ул. Восточная, 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от 26.12.2019 г. до 26.12.2024 г.
Наименование заказчика	ТОО НИЦ "Биосфера Казахстан"
Адрес заказчика, контактная информация	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Мустафина, 7/2
Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы)) /Наименование изготовителя	ТОО "Главная распредительная энергостанция Топар"
Средства измерений	Концентратомер КН-2м инв.№ 577 (заводской номер зав.№ 1838, свидетельство о поверке № ВЛ-3-09-2101172 действительно до 23.07.2022 г.)
Дополнительные сведения:	Производственный контроль согласно договору № 310 от 14.01.2021 г.

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора образца(ов)(проб(ы)) / Описание образца (пробы)	Определяемая характеристика (показатель)		Значение	НД, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Примечание
	наименование	ед. изм.	фактич.		
1	2	3	4	5	6
Вода исходная техническая, береговая: ХЛ 13844	Температура	°С	16	СТ РК 3060-2017	-
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,064	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
Теплообменные сточные воды, канал: ХЛ 13845	Температура	°С	19	СТ РК 3060-2017	-
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,057	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-

Характеристика погрешности/неопределенность выполненных исследований (испытаний) и измерений соответствует характеристике качества измерений, установленной в методике измерений.

Исследования (испытания) и измерения провел (и):

Инженер-химик (должность) — (подпись) — Мисюрина В.А. (инициалы, фамилия)

Протокол утверждаю:

Начальник НИЦ (должность) — (подпись) — Егоров В.В. (инициалы, фамилия)

М.П.

В случаях, не предусматривающих отбор проб исполнителем, ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Испытательный центр ТОО «GIO TRADE» запрещена.

KZ.T.10.0491
TESTING

Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511

ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений

Регистрационный номер протокола и дата выдачи	ХЛ 18292-18293 от 28.10.2021 г.
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Вода
Регистрационный номер Акта исследований (испытаний) и измерений, отбора образцов(проб)	ХЛ 18292-18293
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора образцов (проб)	22.10.2021
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	22.10.2021-28.10.2021
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
Адрес исполнителя	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Зелинского, 20; ул. Восточная, 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от 26.12.2019 г. до 26.12.2024 г.
Наименование заказчика	ТОО НИЦ "Биосфера Казахстан"
Адрес заказчика, контактная информация	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Мустафина, 7/2
Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы)) /Наименование изготовителя	ТОО "Главная распределительная электростанция Топар"
Средства измерений	Спектрофотометр ПЭ-5300ВИ (заводской номер 53 ВИ 1495, сертификат калибровки № 03-11-210033 действительно до 25.02.2022)Весы лабораторные ВЛ-224В (заводской номер зав. № С-44052, сертификат калибровки № KZ 2-02-2100810 от 25.11.2021 г.) Концентратомер КН-2м инв.№ 577 (заводской номер зав.№ 1838, свидетельство о поверке № ВЛ-3-09-2101172 действительно до 23.07.2022 г.)
Дополнительные сведения:	Производственный контроль согласно договору № 310 от 14.01.2021 г.

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора образца(ов)(проб(ы)) / Описание образца (пробы)	Определяемая характеристика (показатель)		Значение	НД, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Примечание
	наименование	ед. изм.	фактич.		
1	2	3	4	5	6
Вода исходная техническая, береговая: ХЛ 18292	Температура	°С	12	СТ РК 3060-2017	-
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,057	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
	Биохимическое потребление кислорода (БПК-5)	мгО2/дм3	3,76	РД 52.24.420-2005/KZ.07.00.01229-2015	-
	Хлориды	мг/дм3	104	РД 52.24.407-2006/KZ.07.00.01179-2015	-
	Сульфаты	мг/дм3	173	ГОСТ 31940-2012	-
	Взвешенные вещества	мг/дм3	3,35	ПНД Ф 14.1:2:4.254-2009/ KZ.07.00.02073-2014	-
Вода теплообменная сточная, канал: ХЛ 18293	Температура	°С	18	СТ РК 3060-2017	-
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,058	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
	Биохимическое потребление кислорода (БПК-5)	мгО2/дм3	3,10	РД 52.24.420-2005/KZ.07.00.01229-2015	-
	Хлориды	мг/дм3	105	РД 52.24.407-2006/KZ.07.00.01179-2015	-
	Сульфаты	мг/дм3	177	ГОСТ 31940-2012	-
	Взвешенные вещества	мг/дм3	2,68	ПНД Ф 14.1:2:4.254-2009/ KZ.07.00.02073-2014	-

Характеристика погрешности/неопределенность выполненных исследований (испытаний) и измерений соответствует характеристике качества измерений, установленной в методике измерений.

Исследования (испытания) и измерения провел (и):

Инженер-химик — Мисюрина В.А.
(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)

Протокол утвердил:

Начальник ИЦ — Егоров В.В.
(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)

М.П.

В случаях, не предусматривающих отбор проб исполнителем, ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Испытательный центр ТОО «GIO TRADE» запрещена

KZ.T.10.0491
TESTING

Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511

ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений

Регистрационный номер протокола и дата выдачи	ХЛ 25605-25606 от 15.12.2021 г.
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Вода
Регистрационный номер Акта исследований (испытаний) и измерений, отбора образцов(проб)	ХЛ 25605-25606
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора образцов (проб)	13.12.2021
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	13.12.2021-15.12.2021 г.
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
Адрес исполнителя	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Зелинского, 20; ул. Восточная, 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от 26.12.2019 г. до 26.12.2024 г.
Наименование заказчика	ТОО НИЦ "Биосфера Казахстан"
Адрес заказчика, контактная информация	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Мустафина, 7/2
Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы)) /Наименование изготовителя	ТОО "Главная распределительная электростанция Топар"
Средства измерений	Весы лабораторные ВЛ-224В (заводской номер зав. № С-44052, сертификат калибровки № KZ.2-02-2100810 от 25.11.2021 г.) Концентратомер КН-2м инв.№ 577 (заводской номер зав.№ 1838, свидетельство о поверке № ВЛ-3-09-2101172 действительно до 23.07.2022 г.)
Дополнительные сведения:	Производственный контроль согласно договору № 310 от 14.01.2021 г.

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора образца(ов)(проб(ы)) / Описание образца (пробы)	Определяемая характеристика (показатель)		Значение	НД, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Примечание
	наименование	ед. изм.	фактич.		
1	2	3	4	5	6
Вода исходная техническая, береговая: ХЛ 25605	Температура	°С	9	СТ РК 3060-2017	-
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,064	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
Вода теплообменная сточная, канал: ХЛ 25606	Температура	°С	17	СТ РК 3060-2017	-
	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,058	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-

Характеристика погрешности/неопределенность выполненных исследований (испытаний) и измерений соответствует характеристике качества измерений, установленной в методике измерений.

Исследования (испытания) и измерения провел (и):

Инженер-химик (должность) _____ (подпись) Мисюрина В.А. (инициалы, фамилия)

Протокол утвердил:

Начальник НЦ (должность) _____ (подпись) Егоров В.В. (инициалы, фамилия)

М.П.

В случаях, не предусматривающих отбор проб исполнителем, ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Испытательный центр ТОО «GIO TRADE» запрещена.

KZ.T.10.0491
TESTING

Қазақстан Республикасы
Сынау орталығы «GIO TRADE» ЖШС

Республика Казахстан
Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
тел./факс: 32-94-30
e-mail: lab@giotrade.kz
БСН/БИН 040440008511

ПРОТОКОЛ
исследований (испытаний) и измерений

Регистрационный номер протокола и дата выдачи	ХЛ 23465-23466 от 30.11.2021 г.
Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Вода
Регистрационный номер Акта исследований (испытаний) и измерений, отбора образцов(проб)	ХЛ 23465-23466
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора образцов (проб)	29.11.2021
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	29.11.2021-30.11.2021
Наименование исполнителя	Испытательный центр ТОО «GIO TRADE»
Адрес исполнителя	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Зелинского, 20; ул. Восточная, 20
Сведения об аккредитации	Аттестат аккредитации № KZ.T.10.0491 от 26.12.2019 г. до 26.12.2024 г.
Наименование заказчика	ТОО НИЦ "Биосфера Казахстан"
Адрес заказчика, контактная информация	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Мустафина, 7/2
Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы)) /Наименование изготовителя	ТОО "Главная распределительная электростанция Топар"
Средства измерений	Весы лабораторные ВЛ-224В (заводской номер зав. № С-44052, сертификат калибровки № KZ 2-02-2100810 от 25.11.2021 г.) Концентратомер КН-2м инв.№ 577 (заводской номер зав.№ 1838, свидетельство о поверке № ВЛ-3-09-2101172 действительно до 23.07.2022 г.)
Дополнительные сведения:	Производственный контроль согласно договору № 310 от 14.01.2021 г.

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Место проведения измерений, отбора образца(ов)(проб(ы)) / Описание образца (пробы)	Определяемая характеристика (показатель)		Значение	НД, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Примечание
	наименование	ед. изм.	фактич.		
1	2	3	4	5	6
Вода исходная техническая, береговая: ХЛ 23465	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,056	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
	Температура	°С	8	СТ РК 3060-2017	-
Вода теплообменная сточная, канал: ХЛ 23466	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм3	0,058	ПНД Ф 14.1.272-2012/KZ.07.00.01847-2013	-
	Температура	°С	15	СТ РК 3060-2017	-

Характеристика погрешности/неопределенность выполненных исследований (испытаний) и измерений соответствует характеристике качества измерений, установленной в методике измерений

Исследования (испытания) и измерения провел(и):

Инженер-химик (должность) — Мисюрина В.А. (инициалы, фамилия)

Протокол утвердил:

Начальник ИЦ (должность) — Егоров В.В. (инициалы, фамилия)

М.П.

Выборка, непредусмотренная данным отбор проб исполнителем, ответственность за отбор проб и их представительность несет заказчик. Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям. Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения Испытательный центр ТОО «GIO TRADE» запрещена

KZ.T.10.E0733
TESTING

Сынау зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

КазИнСоП

Испытательная лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина,строение 12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 214-215
от «31» января 2022 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ГРЭС «Топар»*
Наименование объекта исследования: *вода техническая*
Точка отбора: ГРЭС «Топар»
Основание: *акт отбора проб № 5 от 19.01.2022 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *19.01.2022 г.*
Дата начала испытаний: 19.*01.2022 г.*
Дата окончания испытаний: *19.01.2022 г.*
Обозначение НД на объекты испытаний:
Действующие заключения государственной экологической экспертизы *ТОО ГРЭС «Топар»*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха -7°С, относительная влажность 72-87 %, атмосферное давление 727 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение	ПДС
1	2	3	
1	*Проба № 214 водохранилище*		
	Температура, С°	-7	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	<0,5	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	223	300
	Хлориды, мг/дм^3	58,6	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,15	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,055	0,056
2	*Проба № 215 сточная вода*		
	Температура, С°	-13	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	<0,5	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	186	300
	Хлориды, мг/дм^3	75,1	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,33	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,056	0,056

Ответственные за проведение испытаний и подготовку протокола: _____ (подпись) Буркитбаева А.К. (Ф.И.О.)

Начальник испытательной лаборатории: _____ (подпись) Курбанова И.С. (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.T.10.E0733
TESTING

Сынау сынақ зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия Промышленности»
ЖШС

Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

КазИнСоП

Испытательная мобильная
лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина,строение 12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 502-502/1
от «24» февраля 2022 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ТОО «ГРЭС Топар»*
Наименование объекта исследования: *вода техническая*
Точка отбора: *«ГРЭС Топар»*
Основание: *акт отбора проб № 47 от 18.02.2022 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *18.02.2022 г..*
Дата начала испытаний: *18.02.2022 г.*
Дата окончания испытаний: *24.02.2022 г.*
Обозначение НД на объекты испытаний:
Действующие заключения государственной экологической экспертизы *ТОО «ГРЭС Топар»*
Обозначение НД на методы испытаний: *ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха -7°С, относительная влажность 72-87 %, атмосферное давление 722 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение	ПДС
1	2	3	
1	*Проба № 502 водохранилище*		
	Температура, С°	-8	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	<0,5	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	219	300
	Хлориды, мг/дм^3	57,4	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,10	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,055	0,056
2	*Проба № 502/1 сточная вода*		
	Температура, С°	-14	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	<0,5	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	183	300
	Хлориды, мг/дм^3	75,12	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,43	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,056	0,056

Ответственные за проведение
испытаний и подготовку протокола: _____ Буркитбаева А.К.
(подпись) (Ф.И.О.)

Начальник испытательной лаборатории: _____ Курбанова И.С.
(подпись) (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.T.10.E0733
TESTING

Сынау сынақ зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия Промышленности»
ЖШС

Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

КазИнСоП

Испытательная мобильная
лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина,строение 12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 922-622
e-mail: kazinsop@mail.ru
сайт: www.kazinsop.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 717-718
от «07» марта 2022 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ТОО «ГРЭС Топар»*
Наименование объекта исследования: *вода техническая*
Точка отбора: *«ГРЭС Топар»*
Основание: *акт отбора проб № 70 от 04.03.2022 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *04.03.2022 г..*
Дата начала испытаний: *04.03.2022 г.*
Дата окончания испытаний: 07.*03.2022 г.*
Обозначение НД на объекты испытаний:
Действующие заключения государственной экологической экспертизы *ТОО «ГРЭС Топар»*
Обозначение НД на методы испытаний: *ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха -7°С, относительная влажность 72-87 %, атмосферное давление 722 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение	ПДС
1	2	3	
1	*Проба № 717, водохранилище*		
	Температура, С°	-9	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	<0,5	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	216	300
	Хлориды, мг/дм^3	55,0	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	0,92	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,055	0,056
2	*Проба № 718 сточная вода*		
	Температура, С°	-12	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	<0,5	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	182	300
	Хлориды, мг/дм^3	74,02	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,34	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,056	0,056

Ответственные за проведение
испытаний и подготовку протокола: _____ Буркитбаева А.К.
(подпись) (Ф.И.О.)

Начальник испытательной лаборатории: _____ Курбанова И.С.
(подпись) (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.T.10.E0733
TESTING

Сынақ/мобильдік зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

КазИнСоП

Испытательная/мобильная
лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина,строение 12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 2934-2935
от «26» апреля 2022 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ТОО «ГРЭС Топар»*
Наименование объекта исследования: *вода техническая*
Точка отбора: *«ГРЭС Топар»*
Основание: *акт отбора проб № 241 от 21.04.2022 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *21.04.2022 г..*
Дата начала испытаний: *22.04.2022 г.*
Дата окончания испытаний: *26.04.2022 г.*
Обозначение НД на объекты испытаний:
Действующие заключения государственной экологической экспертизы *ТОО «ГРЭС Топар»*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 22°С, относительная влажность 34 %, атмосферное давление 722 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение	ПДС
1	2	3	
1	*Проба № 2934, водохранилище*		
	Температура, С°	13	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	<0,5	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	148	300
	Хлориды, мг/дм^3	98,6	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,24	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,051	0,056
2	*Проба № 2935, сточная вода*		
	Температура, С°	11	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	<0,6	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	182	300
	Хлориды, мг/дм^3	102,4	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,53	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,055	0,056

Ответственные за проведение
испытаний и подготовку протокола: _____ Буркитбаева А.К.
(подпись) (Ф.И.О.)

Начальник испытательной лаборатории _____ Курбанова И.С.
(подпись) (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.

KZ.T.10.E0733
TESTING

Сынақ/мобильдік зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС

Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

КазИнСоП

Испытательная/мобильная
лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»

Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина,строение 12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 3399-3400
от «4» июня 2022 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ТОО «ГРЭС Топар»*
Наименование объекта исследования: *вода техническая*
Точка отбора: *«ГРЭС Топар»*
Основание: *акт отбора проб № 319 от 31.05.2022г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *31.05.2022г.*
Дата начала испытаний: *31.05.2022г.*
Дата окончания испытаний: *04.06.2022г.*
Обозначение НД на объекты испытаний:
Действующие заключения государственной экологической экспертизы *ТОО «ГРЭС Топар»*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 22°С, относительная влажность 51 %, атмосферное давление 742 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение	ПДС
1	2	3	
1	*Проба № 3399, водохранилище*		
	Температура, С°	20	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	<0,5	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	98,45	300
	Хлориды, мг/дм^3	63,48	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	0,90	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,051	0,056
2	*Проба № 3400 сточная вода*		
	Температура, С°	26	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	<0,5	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	102,07	300
	Хлориды, мг/дм^3	85,42	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,19	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,055	0,056

Ответственные за проведение
испытаний и подготовку протокола: _____ Буркитбаева А.К.
(подпись) (Ф.И.О.)

Начальник испытательной лаборатории: _____ Курбанова И.С.
(подпись) (Ф.И.О.)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения
ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.T.10.E0733
TESTING

Сынақ/мобильдік зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

КазИнСоП

Испытательная/ мобильная
лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 4114-4115
от «30» июня 2022 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ТОО «ГРЭС Топар»*
Наименование объекта исследования: *вода техническая*
Точка отбора: *«ГРЭС Топар»*
Основание: *акт отбора проб № 419 от 29.06.2022 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *29.06.2022 г.*
Дата начала испытаний: *29.06.2022 г.*
Дата окончания испытаний: *30.06.2022 г.*
Обозначение НД на объекты испытаний:
Действующие заключения государственной экологической экспертизы *ТОО «ГРЭС Топар»*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 22°С, относительная влажность 34 %, атмосферное давление 734 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение	ПДС
1	2	3	
1	*Проба № 4114, водохранилище*		
	Температура, С°	9	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	<0,5	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	120,15	300
	Хлориды, мг/дм^3	84,2	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,12	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,048	0,056
2	*Проба № 4115 сточная вода*		
	Температура, С°	12	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	<0,5	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	101,89	300
	Хлориды, мг/дм^3	85,3	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,1	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,052	0,056

Ответственные за проведение
испытаний и подготовку протокола: Буркитбаева А.К. _____
(Ф.И.О.) (подпись)

Начальник испытательной лаборатории: Нурмагамбетова А.М. _____
(Ф.И.О.) (подпись)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения
ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.T.10.E0733
TESTING

Сынақ/мобильдік зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

КазИнСоП

Испытательная/ мобильная
лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 4586-4587
от «30» июля 2022 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ТОО «ГРЭС Топар»*
Наименование объекта исследования: *вода техническая*
Точка отбора: *«ГРЭС Топар»*
Основание: *акт отбора проб № 462 от 29.07.2022 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *22.07.2022 г.*
Дата начала испытаний: *23.07.2022 г.*
Дата окончания испытаний: *29.07.2022 г.*
Обозначение НД на объекты испытаний:
Действующие заключения государственной экологической экспертизы *ТОО «ГРЭС Топар»*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 28°С, относительная влажность 31 %, атмосферное давление 736 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение	ПДС
1	2	3	
1	*Проба № 4586, водохранилище (берег)*		
	Температура, С°	16	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	3,89	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	156	300
	Хлориды, мг/дм^3	84,0	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,13	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,053	0,056
2	*Проба № 4587 сбросная вода (канал)*		
	Температура, С°	19	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	4,02	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	163	300
	Хлориды, мг/дм^3	124	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,48	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,058	0,056

Ответственные за проведение
испытаний и подготовку протокола: Буркитбаева А.К. _____
(Ф.И.О.) (подпись)

Начальник испытательной лаборатории: Нурмагамбетова А.М. _____
(Ф.И.О.) (подпись)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения
ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.T.10.E0733
TESTING

Сынақ/мобильдік зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

Испытательная/ мобильная
лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 4763-4764
от «12» август 2022 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ТОО «ГРЭС Топар»*
Наименование объекта исследования: *вода техническая*
Точка отбора: *«ГРЭС Топар»*
Основание: *акт отбора проб № 473 от 05.08.2022 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *05.08.2022 г.*
Дата начала испытаний: *05.08.2022 г.*
Дата окончания испытаний: *12.08.2022 г.*
Обозначение НД на объекты испытаний:
Действующие заключения государственной экологической экспертизы *ТОО «ГРЭС Топар»*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 28°С, относительная влажность 31 %, атмосферное давление 736 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение	ПДС
1	2	3	
1	*Проба № 4763, водохранилище (берег)*		
	Температура, С°	16	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	3,91	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	152	300
	Хлориды, мг/дм^3	81,0	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,14	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,051	0,056
2	*Проба № 4764 сбросная вода (канал)*		
	Температура, С°	18	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	4,15	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	167	300
	Хлориды, мг/дм^3	121	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,63	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,056	0,056

Ответственные за проведение
испытаний и подготовку протокола: Буркитбаева А.К. _____
(Ф.И.О.) (подпись)

Начальник испытательной лаборатории: Нурмагамбетова А.М. _____
(Ф.И.О.) (подпись)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения
ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.T.10.E0733
TESTING

Сынақ/мобильдік зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

КазИнСоП

Испытательная/ мобильная
лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 7404/1-7405/1
от «27» сентября 2022 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ТОО «ГРЭС Топар»*
Наименование объекта исследования: *вода техническая*
Точка отбора: *«ГРЭС Топар»*
Основание: *акт отбора проб № 683 от 20.09.2022 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *20.09.2022 г.*
Дата начала испытаний: *20.09.2022 г.*
Дата окончания испытаний: *26.09.2022 г.*
Обозначение НД на объекты испытаний:
Действующие заключения государственной экологической экспертизы *ТОО «ГРЭС Топар»*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 28°С, относительная влажность 31 %, атмосферное давление 736 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение	ПДС
1	2	3	
1	*Проба № 7404/1, водохранилище (берег)*		
	Температура, С°	16	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	3,85	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	142	300
	Хлориды, мг/дм^3	81,9	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,18	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,053	0,056
2	*Проба № 7405/1 сбросная вода (канал)*		
	Температура, С°	17	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	4,21	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	169	300
	Хлориды, мг/дм^3	127	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	2,73	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,058	0,056

Ответственные за проведение
испытаний и подготовку протокола: Буркитбаева А.К. (Ф.И.О.) (подпись)

Начальник испытательной лаборатории: Нурмагамбетова А.М. (Ф.И.О.) (подпись)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения
ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.T.10.E0733
TESTING

Сынақ/мобильдік зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

КазИнСоП

Испытательная/ мобильная
лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 7892-7893
от «02» ноября 2022 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ТОО «ГРЭС Топар»*
Наименование объекта исследования: *вода техническая*
Точка отбора: *«ГРЭС Топар»*
Основание: *акт отбора проб № 771 от 28.10.2022 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *28.10.2022 г.*
Дата начала испытаний: *28.10.2022 г.*
Дата окончания испытаний:*02.11.2022 г.*
Обозначение НД на объекты испытаний: *Действующие заключения государственной экологической экспертизы ТОО «ГРЭС Топар»*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 18-22°С, относительная влажность 41 %, атмосферное давление 734-735 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение	ПДС
1	2	3	
1	*Проба № 7892, водохранилище (берег)*		
	Температура, С°	12	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	3,91	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	153	300
	Хлориды, мг/дм^3	83	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,12	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,051	0,056
2	*Проба № 7893 сбросная вода (канал)*		
	Температура, С°	13	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	4,35	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	167	300
	Хлориды, мг/дм^3	87	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,8	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,056	0,056

Ответственные за проведение
испытаний и подготовку протокола: Буркитбаева А.К. _____
(Ф.И.О.) (подпись)

Начальник испытательной лаборатории: Нурмагамбетова А.М. _____
(Ф.И.О.) (подпись)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения
ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.T.10.E0733
TESTING

Сынақ/мобильдік зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

КазИнСоП

Испытательная/ мобильная
лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 8424-8425
от «30» ноября 2022 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ТОО «ГРЭС Топар»*
Наименование объекта исследования: *вода техническая*
Точка отбора: *«ГРЭС Топар»*
Основание: *акт отбора проб № 856 от 25.11.2022 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *25.11.2022 г.*
Дата начала испытаний: *25.11.2022 г.*
Дата окончания испытаний: *25.11.2022 г.*
Обозначение НД на объекты испытаний: *Действующие заключения государственной экологической экспертизы ТОО «ГРЭС Топар»*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 18-22°С, относительная влажность 37 %, атмосферное давление 735-736 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение	ПДС
1	2	3	
1	*Проба № 8424, водохранилище (берег)*		
	Температура, С°	15	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	3,91	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	151	300
	Хлориды, мг/дм^3	83	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,12	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,051	0,056
2	*Проба № 8425 сбросная вода (канал)*		
	Температура, С°	15	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	4,35	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	148	300
	Хлориды, мг/дм^3	81	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,8	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,053	0,056

Ответственные за проведение
испытаний и подготовку протокола: Буркитбаева А.К.
(Ф.И.О.) (подпись)

Начальник испытательной лаборатории: Нурмагамбетова А.М.
(Ф.И.О.) (подпись)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения
ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

KZ.T.10.E0733
TESTING

Сынақ/мобильдік зертханасы
«Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности» ЖШС
Қазақстан Республикасы
Қарағанды қ,
Алалыкина, к 12
БСН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

КазИнСоП

Испытательная/ мобильная
лаборатория
ТОО «Казахстанский
Институт Содействия
Промышленности»
Республика Казахстан
г. Караганда,
ул. Алалыкина, строение12
БИН 120540019994
тел.: 8 (7212) 903-074
e-mail: ecology-info@qnp.kz

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 9133-9134
от «30» декабря 2022 г.

Наименование, адрес заказчика: *г. Топар, ТОО «ГРЭС Топар»*
Наименование объекта исследования: *вода техническая*
Точка отбора: *«ГРЭС Топар»*
Основание: *акт отбора проб № 1046 от 23.12.2022 г.*
Вид испытаний: *хим. анализ воды*
Дата отбора: *23.12.2022 г.*
Дата начала испытаний: *24.12.2022 г.*
Дата окончания испытаний: *28.12.2022 г.*
Обозначение НД на объекты испытаний: *Действующие заключения государственной экологической экспертизы ТОО «ГРЭС Топар»*
Обозначение НД на методы испытаний: *ГОСТ 26449.1-85, РД 52.24.420.2006, ПНД Ф 14.1:2:4.128-98*
Условия окружающей среды: *температура воздуха 18-22°С, относительная влажность 37 %, атмосферное давление 735-736 мм рт.ст.*

Результаты испытаний

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм	Фактическое значение	ПДС
1	2	3	
1	*Проба № 9133, водохранилище (берег)*		
	Температура, С°	12	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	3,91	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	152	300
	Хлориды, мг/дм^3	81	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,12	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,054	0,056
2	*Проба № 9134 сбросная вода (канал)*		
	Температура, С°	13	не норм.
	Взвешенные вещества, мг/дм^3	4,35	Сф+0,25
	Сульфаты, мг/дм^3	152	300
	Хлориды, мг/дм^3	81	100
	БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	1,8	2,0
	Нефтепродукты, мг/ дм^3	0,053	0,056

Ответственные за проведение
испытаний и подготовку протокола: Буркитбаева А.К. _____
(Ф.И.О.) (подпись)

Начальник испытательной лаборатории: Нурмагамбетова А.М. _____
(Ф.И.О.) (подпись)

Протокол испытаний распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения
ИЛ ТОО «КазИнСоП» запрещена.

ПРИЛОЖЕНИЕ 9 – РАЗРЕШЕНИЕ НА СПЕЦИАЛЬНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ № KZ41VTE00109064 ОТ 18.04.2022Г.

Қазақстан Республикасының Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі

"Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Нұра-Сарысу бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі

Қарағанды Қ.Ә., Әліханов, № 11а үй

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам"

Караганда Г.А., Алиханов, дом № 11а

Номер: KZ41VTE00109064
Серия: Нура

Вторая категория разрешений
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: использование поверхностных вод из Шерубай-Нуринского водохранилища на производственно-технические нужды предприятия, многолетнее регулирование стока реки Шерубай-Нура.

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

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Главная распределительная энергостанция Топар", 171240012511, 100116, Республика Казахстан, Карагандинская область, Абайский район, Топарская п .а., п.Топар, Учетный квартал 060, строение № 29

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

Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам"

Дата выдачи разрешения: 18.04.2022 г.

Срок действия разрешения: 29.03.2026 г.

Руководитель инспекции Аккожин Муслим Семсерович

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.

Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ41VTE00109064 Серия Нура от 18.04.2022 года

Условия специального водопользования

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

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

Расчетные объемы водопотребления 1229982529м3/год; 3 369815м3/сут.

№	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	Шерубай-Нуринское водохранилище (подача в нижний бъеф для ОР)	водохранилище наливное – 40	0	ТЕННУРА	638	-	-	-	-	ВТ	66	60374000
2	Шерубай-Нуринского водохранилище	водохранилище наливное – 40	0	ТЕННУРА	638	-	-	-	-	ВТ	66	1169608529

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**
-	-	-	-	13125000	13125000	12062000	10000000	-	-	-	-	-	60374000	-	ПБ – Передано без использования	60374000
95500000	95500000	95543000	95390000	99890000	102401000	101490529	102425000	95400000	95442000	95296000	95331000	-	116960852 9	-	ПР – Производственные	116960852 9

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	-	водохранилище наливное – 40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

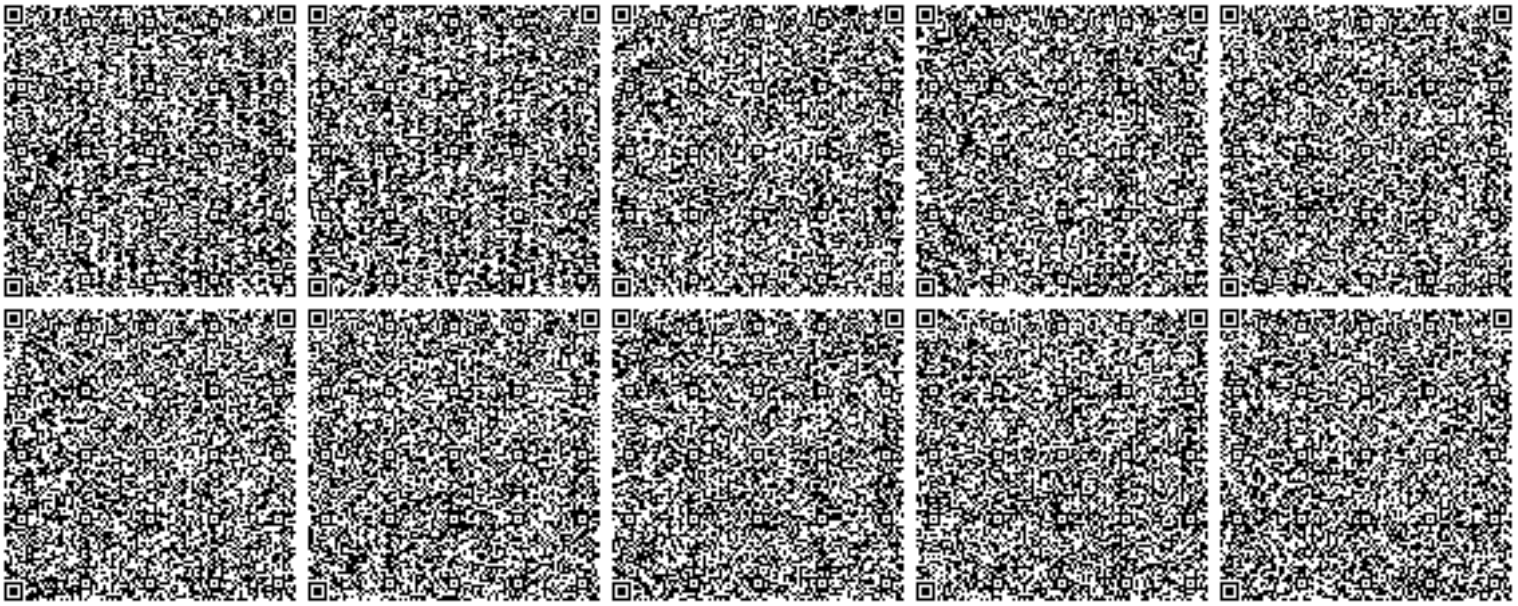
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ 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.

Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативно-чистые (без очистки)	Нормативно-очищенные
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточно очищенных		
15	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**25**	**26**	**27**	**28**	**29**	**30**
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан : - водопользование осуществлять в соответствии с Водным Кодексом РК и другими нормативно-правовыми документами; - не превышать утвержденные лимиты водопользования; - ведение наблюдений и контроля за качеством используемых вод возлагается на водопользователя ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»; - своевременно согласовывать удельные нормы водопотребления и водоотведения в соответствии с методикой , утвержденной уполномоченным органом, на основе укрупненных норм водопотребления и водоотведения в соответствии с п .3 ст.86 Водного кодекса РК ; - не превышать утвержденные лимиты водопользования; - содержать в надлежащем состоянии зоны санитарной охраны вокруг водозабора; - ежеквартально, в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом представлять Сведения, полученные в результате ведения первичного учета, утвержденные приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 30 марта 2015 года №19/1-274; - ежегодно представлять ведомственную статистическую отчетность о заборе, использовании и водоотведении вод по форме 2-ТП«Водхоз», утвержденной Приказом Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 15 мая 2020 года № 27, не позднее 10 января, следующего за отчетным годом; - декларацию по плате за пользование водными ресурсами поверхностных источников до представления в налоговый орган предоставлять в Инспекцию в установленные сроки в соответствии со ст.572 Налогового кодекса; - произвести пломбирование приборов учета вод, применять расходно-измерительную аппаратуру, прошедшую поверку в установленные сроки , а также своевременно уведомлять о замене, проведении аттестации и поверки приборов учета; - при невыполнении условий, а также установления недостоверности представленных сведений для получения разрешения на специальное водопользование, выявления нарушений требований водного и экологического законодательства РК , РГУ«Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР МЭГПР РК » оставляет за собой право приостановить действие данного разрешения на специальное водопользование в порядке, установленном п.16 ст.66 Водного кодекса РК.

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

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.



6



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.



ПРИЛОЖЕНИЕ 10 – РАЗРЕШЕНИЕ НА СПЕЦИАЛЬНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ № KZ20VTE00081603 ОТ 03.12.2021Г.

Қазақстан Республикасының Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі

"Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Нұра-Сарысу бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі

Қарағанды Қ.Ә., Әліханов, № 11а үй

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам"

Караганда Г.А., Алиханов, дом № 11а

Номер: KZ20VTE00081603
Серия: Нура

Вторая категория разрешений
Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: сброс подземных вод (шахтных, карьерных, рудничных), попутно забранных при разведке и (или) добыче твердых полезных ископаемых, промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных, сточных и других вод в поверхностные водные объекты, недра, водохозяйственные сооружения или рельеф местности;.

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

Цель специального водопользования: сброс нормативно-чистых вод в Шерубай-Нуринское водохранилище

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

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Главная распределительная энергостанция Топар", 171240012511, 100116, Республика Казахстан, Карагандинская область, Абайский район, Топарская п .а., п.Топар, Учетный квартал 060, строение № 29

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

Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам"

Дата выдачи разрешения: 03.12.2021 г.

Срок действия разрешения: 29.03.2026 г.

Руководитель инспекции Аккожин Муслим Семсерович

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.

Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ20VTE00081603 Серия Нура от 03.12.2021 года

Условия специального водопользования

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

Вид специального водопользования сброс подземных вод (шахтных, карьерных, рудничных), попутно забранных при разведке и (или) добыче твердых полезных ископаемых, промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных, сточных и других вод в поверхностные водные объекты, недра, водохозяйственные сооружения или рельеф местности;

Расчетные объемы водопотребления : 1 120 407 000м3/год; 3 069 608м3/сут.

№	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	-	водохранилище наливное – 40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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**
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ПБ – Передано без использования	-



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	Шерубай-Нуринское водохранилищЕ	водохранилище наливное – 40	0	06.01.10.06	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ВС	66	1 120 407 000

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.

Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативно-чистые (без очистки)	Нормативно-очищенные
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточно очищенных		
15	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**25**	**26**	**27**	**28**	**29**	**30**
89 500 000	90 500 000	93 390 000	90 543 000	98 430 000	98 400 000	98 490 000	98 425 000	93 400 000	90 369 000	89 460 000	89 500 000	-	-	1 120 407 000	-

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан : - водопользование осуществлять в соответствии с Водным Кодексом РК и другими нормативно-правовыми документами; - не превышать установленные лимиты водопользования; - ведение наблюдений и контроля за качеством сбрасываемых вод возлагается на ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»; - соблюдать условия природопользования и не превышать ПДС в сточных водах, согласно Разрешения на эмиссии в окружающую среду №KZ51VCZ01140290 от 08.07.2021г., выданное сроком до 31.12.2026г.; - ежеквартально, в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом представлять Сведения, полученные в результате ведения первичного учета, утвержденные приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 30 марта 2015 года №19 /1-274; - ежегодно представлять ведомственную статистическую отчетность о заборе, использовании и водоотведении вод по форме 2-ТП«Водхоз», утвержденной Приказом Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 15 мая 2020 года № 27,не позднее 10 января, следующего за отчетным годом; - произвести пломбирование приборов учета вод, применять расходно-измерительную аппаратуру, прошедшую поверку в установленные сроки, а также своевременно уведомлять о замене, проведении аттестации и поверки приборов учета; - при невыполнении условий, а также установления недостоверности представленных сведений для получения разрешения на специальное водопользование, выявления нарушений требований водного и экологического законодательства РК, РГУ«Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР МЭГПР РК» оставляет за собой право приостановить действие данного разрешения на специальное водопользование в порядке, установленном п.16 ст.66 Водного кодекса РК.

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

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы" Заңының 7-бабы 1-тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатқа 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ 11 – РАЗРЕШЕНИЕ НА СПЕЦИАЛЬНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ № KZ75VTE00153945ОТ 23.02.2023Г.

Қазақстан Республикасының Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі

"Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Нұра-Сарысу бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі

Қарағанды Қ.Ә., Әліханов, № 11а үй

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам"

Караганда Г.А., Алиханов, дом № 11а

Номер: KZ75VTE00153945
Серия: Нура

Вторая категория разрешений
Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

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

Цель специального водопользования: использование подземных вод на производственно-технические нужды предприятия, использование подземных вод на производственно-технические нужды предприятия

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

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Главная распределительная энергостанция Топар", 171240012511, M13K8C2, Республика Казахстан, область Ұлытау, Жезказган Г.А., г.Жезказган, улица Желтоқсан, здание № 34

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

Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам"

Дата выдачи разрешения: 23.02.2023 г.

Срок действия разрешения: 26.01.2028 г.

Руководитель инспекции Аккожин Муслим Семсерович

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.

Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ75VTE00153945 Серия Нура от 23.02.2023 года

Условия специального водопользования

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

Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс)

Расчетные объемы водопотребления 1111м3/сут., 405588м3/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	Топарский инфильтрационный водозабор	подземный водоносный горизонт – 60	0	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ГТ	74	405588

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**
34448	31114	34447	33336	34447	33336	34447	34447	33336	34447	33336	34447	0	405588	0	ПР – Производственные	405588

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	-	подземный водоносный горизонт – 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

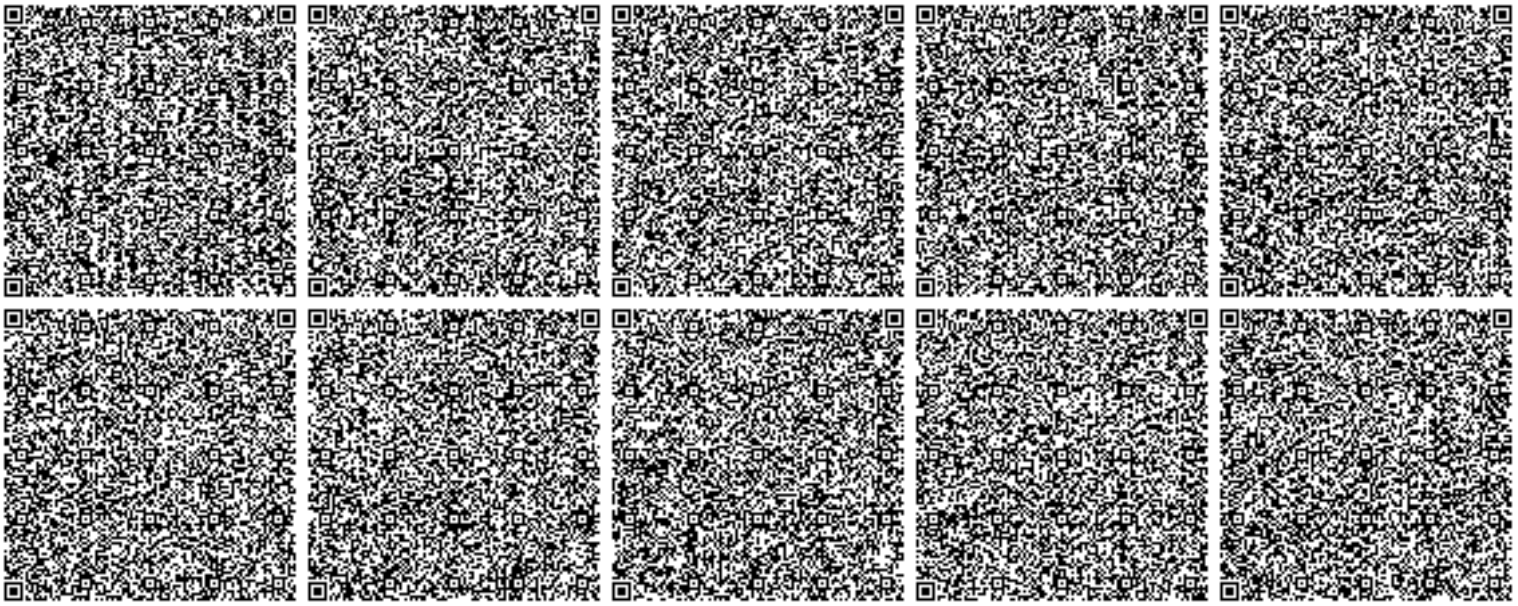
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ 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.

Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативно-чистые (без очистки)	Нормативно -очищенные
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточно очищенных		
15	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**25**	**26**	**27**	**28**	**29**	**30**
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

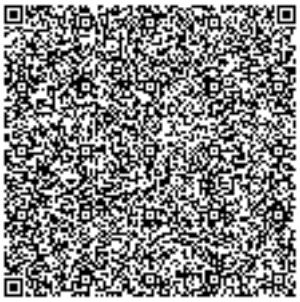
2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан едение наблюдений и контроля за качеством используемых вод возлагается на ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» ; - ежеквартально, в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом представлять Сведения, полученные в результате ведения первичного учета, утвержденные приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 30 марта 2015 года №19/1-274; - ежегодно представлять ведомственную статистическую отчетность о заборе, использовании и водоотведении вод по форме 2ТП «Водхоз», утвержденной приказом Комитета по статистике от 25.12. 2014г. №94 не позднее 10 января, следующего за отчетным; - своевременно проводить анализ на качество забираемой воды со скважины в соответствии с требованиями Санитарных правил №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей , хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов ». - соблюдать правила эксплуатации водозаборных сооружений (герметичность оголовка скважины , наличие пьезометрической трубки для замеров статического и динамического уровней , наличие водомера и журнала учета забора воды и результатов замеров уровней); -применять расходно- измерительную аппаратуру, прошедшую поверку в установленные сроки , своевременно уведомлять о замене, проведении аттестации и поверки приборов учета; -при невыполнении условий , а также установления недостоверности представленных сведений для получения разрешения на специальное водопользование, выявления нарушений требований водного и экологического законодательства РК, РГУ «Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР МЭПР РК» оставляет за собой право приостановить действие данного разрешения на с пециальное водопользование в порядке, установленном п.16 ст.66 Водного кодекса РК.

3. Условия использования подземных вод, представляемых территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению и использованию недр при согласовании условий специального водопользования : Согласно согласования условий специального водопользования МД «Центркаэнедра» от 21. 02.2023г. №26-11-2-255 эксплуатационные запасы участка водозаборных скважин №1,2, расположенного в п . Топар, Абайского района, Карагандинской области. утверждены в количестве 4100 м3/сут, на 25 летний срок (протокол ЦК МКЗ №1392 от 11.10. 2013г.) В соответствии с п.10-1 ст.66 Водного Кодекса РК, МД «Центркаэнедра» согласовывает условия специального водопользования ТОО "Главная распределительная энергостанция Топар" на изъятие подземных вод из скважин №№»1э,2э. для производственно-технических нужд предприятия, при условии ведения мониторинга подземных вод.

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.



6



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.

ПРИЛОЖЕНИЕ 12 – СТАТИСТИЧЕСКИЕ ФОРМЫ ВЕДОМСТВЕННОГО СТАТИСТИЧЕСКОГО НАБЛЮДЕНИЯ №2-ТП(ВОДХОЗ) «ОТЧЕТ О ЗАБОРЕ, ИСПОЛЬЗОВАНИИ И ВОДООТВЕДЕНИИ ВОД» ЗА ПЕРИОД 2020-2022ГГ.

Председателя
от 15 мая 2020 года
№ 27

Приложение 1 к приказу
Председателя Комитета по статистике
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан
от «___» _____ 20__ года № ____

Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрлігінің
Статистика комитеті төрағасының
20__ жылғы «___» _____
№ ___ бұйрығына 1-қосымша

Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді
Конфиденциальность гарантируется органами государственной статистики

Ведомстволық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан
Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекцияларына ұсынылады
Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп
Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод

Индексі Индекс **2-ТП (сушар)** 2-ТП (водхоз) **жылдық** годовая **есепті кезең** отчетный период 2020 **жыл** год

Суды ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын су пайдаланушылар ұсынады
Представляется водопользователями, использующими воду для нужд сельского хозяйства, для производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

Тапсыру мерзімі – ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнің 1 желтоқсанынан кешіктірмей, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнен кейінгі 10 қаңтардан кешіктірмей
Срок представления – не позднее 1 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

БСН коды код БИН	1	7	1	2	4	0	0	1	2	5	1	1
Негізгі ЭҚЖЖ коды Основной код ОКЭД	3	5	1	1	1							

ЖСН коды код ИИН | | | | | | | | | | | | |

Қосалқы ЭҚЖЖ коды Вторичный код ОКЭД | | | | | | | | | | | | |

Экономикалық қызмет түрінің атауы
Наименование вида экономической деятельности _____

ИС «ИПГО». Копия электронного документа. Дата 01.06.2020.

1. **Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялар береді)**
Укажите код государственного учета использованияводы и его индекс (присваивается Бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов)

СПМЕ коды[1] Код по ГУИВ[1]	**Индексі** Индекс

2. **Табиғи су нысандарынан жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)**
Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, водах, полученных от других водопользователей, а также использованных и переданных водах (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	**Су нысанының атауы** Наименование водного объекта	**Көз коды**[2] Код источника[2]	**Беруші ұйымның коды** Код передающей организации	**Теңіз-өзен коды** Код моря-реки	**Ағыстар** Притоки					**Сапа коды**[2] Код качества[2]	**Сағадан кашықтық, километр** Раєстояние от устья, километр	**Рұқсат етілген көлем** Разрешенный объем	**Алынды, барлығы 1 жылға** Забрано, получено за год	**оның ішінде айлар бойынша** в том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5					**қаңтар** январь	**ақпан** февраль	**наурыз** март
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	Н	1	2	3	4
1	Шер-Нур. водх	40	0	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ВТ	66		669 521	55 178	54 744	54 292
2	Шер-Нур. водх	40	0	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ВТ	66		40 600	-	-	-
3	Шер-Нур. водх	40		ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ВТ	66		2 563,5	228,9	213,7	238,4
4	Шер-Нур. водх	40		ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ВТ	66		405,3			

Жолдар коды Код строки	**оның ішінде айлар бойынша** в том числе по месяцам									**Пайдаланған, берілген** Использовано, передано		**Кері пайдалану** Оборотное использование	**Қайтадан пайдалану** Повторное использование	**Пайдаланғаннан кейін берілген** Передано после использования	**Жеткізу кезіндегі шығындар** Потери при транспортировке	**Суару алаңы (гектар)** Площадь орошения (гектар)
	сәуір апрель	**мамыр** май	**маусым** июнь	**шілде** июль	**тамыз** август	**қыр-күйек** сентябрь	**қазан** октябрь	**қараша** ноябрь	**желтоқсан** декабрь	**коды**[2] код[2]	**көлемі** количество					
А	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	54 965	59 879	61 151	59 400	60 250	55 158	45 832	53 345	55 327	ПР	669 521	666 476	22 565			
2	-	3 000	24 000	9 000	4 600	-	-	-	-	ПР	40 600					
3	229,9	203,4	184,7	178,0	183,5	229,5	230,2	210,3	233,0	ПР	2 563,5					
4		102,2	122,0	96,4	51,1	33,6				ПР	405,3					

Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеудің тізіліміне № 20682 болып енгізілді
ИС «ИПГО». Копия электронного документа. Дата 01.06.2020.

3.Суды бұру және су қашыртқысы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)

Укажите сведения о водоотведении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	**Су нысанының атауы** Наименование водного объекта	**Қабылдау коды**[3] Код приемника[3]	**Қабылдаушы ұйымның коды** Код принимающей организации	**Теңіз-өзен коды** Код моря-реки	**Ағыстар** Притоки					**Сапа коды**[2] Код качества[2]
					1	2	3	4	5	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л
1	Шер-Нур. водх	40	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	0	ВС
2	Жартасское водох.	40	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	0	ВТ
3	Сеть водопровода	90	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	0	ВС
4	ВС ПКС Мичуренец	90	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	0	ВС

Жолдар коды Код строки	**Сағадан кашықтық, километр** Расстояние от устья, километр	**Бұрылды, тасталды барлығы** Отведено, сброшено всего	**Ластaлған** Загрязненных		**Нормативті таза (тазалаусыз)** Нормативно-чистые (без очистки)	**Нормативті тазартылғандар** Нормативно очищенных			
			тазалаусыз без очистки	**жеткілікті тазаланбаған** недостаточно очищенные		**барлығы, оның ішінде** всего, в том числе:	**биологиялық** биологической	**физика-химиялық** физико-химической	**механикалық** механической
А	М	1	2	3	4	5	6	7	8
1	66	666 476	-	-	666 476				
2	66	40 600	-	-	-				
3	66	2 563,5	-	-	-				
4	66	405,3	-	-	-				

Ескертпе:
Примечание:
[1]СПМЕ бойынша код – Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды
[1]Код по ГУИВ – Код государственного учета использования воды
[2]Осы бөлімді толтырған кезде осы статистикалық нысанға қосымшада келтірілген көз және сапа кодтары пайдаланылады
[2]При заполнении данного раздела используются коды источника и качества приведенные в приложении к данной статистической форме
[3]Осы бөлімді толтырған кезде статистикалық нысанға қосымшада келтірілген қабылдау коды қолданылады;
[3]При заполнении данного раздела используются коды приемника приведенные в приложении к данной статистической форме.

Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеудің тізіліміне № 20682 болып енгізілді
ИС «ИПГО». Копия электронного документа. Дата 01.06.2020.

Атауы
Наименование ТОО, Главное распределительное энергетическое Топар

Мекенжайы (респонденттің)
Адрес (респондента) п. Топар 87153 32488

Телефоны (респонденттің)
Телефон (респондента) 8 72153 31066

стационарлық стационарный | **ұялы** мобильный

Электрондық пошта мекенжайы (респонденттің)
Адрес электронной почты (респондента) Olga.Sitdikova@kazakhmys.kz

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келісеміз*
Согласны на распространение первичных статистических данных* ■

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келіспейміз*
Не согласны на распространение первичных статистических данных* □

Орындаушы
Исполнитель Ситдикова О.А.

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы, телефоны (орындаушының)
подпись, телефон (исполнителя)

Бас бухгалтер немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Главный бухгалтер или лицо, исполняющее его обязанности
Меньщикова Н.А.

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы
подпись

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности
Абишев М.В.

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы
подпись

Қабылдады:
Принял:
«___» _____ 20___ год

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда), лауазымы, қолы, мөр орны
фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, подпись, место печати

Ескертпе:
Примечание:
Мемлекеттік статистиканың тиісті органдарына анық емес бастапқы статистикалық деректерді ұсыну және бастапқы статистикалық деректерді белгіленген мерзімде ұсынбау «Әкімшілік құқық бұзушылық туралы» Қазақстан Республикасы Кодексінің 497-бабында көзделген әкімшілік құқық бұзушылықтар болып табылады
Представление недостоверных и непредставление первичных статистических данных в соответствующие органы государственной статистики в установленный срок являются административными правонарушениями, предусмотренными статьей 497 Кодекса Республики Казахстан «Об административных правонарушениях»

Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеудің тізіліміне № 20682 болып енгізілді
ИС «ИПГО». Копия электронного документа. Дата 01.06.2020.

Пояснительная записка к отчету 2-ТП (водхоз)
ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар за 2020 год

Источником технического водоснабжения ГРЭС является Шерубай-Нуринское водохранилище, система водоснабжения – оборотная.

Водохранилище является также приемником нормативно-чистых теплообменных сточных вод ГРЭС. Забор и сброс вод ГРЭС в Шерубай-Нуринское водохранилище осуществляется согласно разрешению на специальное водохранилище в РК № KZ92VTE00004259 (сброс) от 26.12.2019г. до 31.12.2021г., № KZ22VTE00004258 (забор) от 16.12.2019г. до 31.12.2021г., № KZ37VTE00001660 (скважины) от 16.04.2018г. до 15.02.2023г.

Объем воды забираемый и используемый ГРЭС зависит от количества выработанной электрической и тепловой энергии.

Забор воды из природных водных объектов в 2020 году составил:

1. Забор воды ГРЭС – 669 521 тыс.м^3, который включает в себя:
1.1 Возвратные теплообменные воды (сброс НЧВ) – 666 476 тыс.м^3,
1.2 Безвозвратное водопотребление – 1 607, 976 тыс.м^3
1.3 Передано другим - 1 360,900 тыс.м^3,
Из них:
ЦТВЭС (п.Топар) – 782,983 тыс.м^3,
ВС ПКС Мичуринец – 405,291 тыс.м^3,
ТОО «Абайские теплосети» - 145,655 тыс.м^3,
ТОО «Топарские теплицы» - 26,975 тыс.м^3
2. Забор воды из подземных источников – 261,916 тыс.м^3.
3. Сброс в нижний бъеф (в Жартасское водохранилище) – 40 600 тыс.м^3.

Забор воды ГРЭС с Шерубай-Нуринского водохранилища равен возвратные теплообменные воды + безвозвратное водопотребление + передано другим

Q = 666 476+1 607,976+1 437,760= **669 521 тыс.м^3**

Расход осветленной воды для нужд гидрозолоудаления (ГЗУ) на технологические нужды в 2020 году составил – 22 565 тыс.м^3.

В 2019 году объём забора воды по сравнению с 2020 годом больше т.к. в 2019 году на ГРЭС запустили в работу турбогенератор №2 с увеличением мощности, выработка электроэнергии увеличилась.

Директор **М.В. Абишев**

Председателя
от 15 мая 2020 года
№ 27

Приложение 1 к приказу
Председателя Комитета по статистике
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан
от «___» _____ 20__ года № ____

Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрлігінің
Статистика комитеті төрағасының
20__ жылғы «___» _____
№ ___ бұйрығына 1-қосымша

Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді
Конфиденциальность гарантируется органами государственной статистики

Ведомстволық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан
Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекцияларына ұсынылады
Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп
Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод

Индексі Индекс: **2-ТП (сушар)** 2-ТП (водхоз)

жылдық годовая

есепті кезең отчетный период: 2021 **жыл** год

Суды ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын су пайдаланушылар ұсынады
Представляется водопользователями, использующими воду для нужд сельского хозяйства, для производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

Тапсыру мерзімі – ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнің 1 желтоқсанынан кешіктірмей, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнен кейінгі 10 қаңтардан кешіктірмей
Срок представления – не позднее 1 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

БСН коды код БИН: 1 7 1 2 4 0 0 1 2 5 1 1

ЖСН коды код ИИН:

Негізгі ЭҚЖЖ коды Основной код ОКЭД: 3 5 1 1 1

Қосалқы ЭҚЖЖ коды Вторичный код ОКЭД:

Экономикалық қызмет түрінің атауы

ИС «ИПГО». Копия электронного документа. Дата 01.06.2020.

Наименование вида экономической деятельности _____

СПМЕ коды[1] Код по ГУИВ[1]	Индексі Индекс

1. **Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялар береді)**
   Укажите код государственного учета использованияводы и его индекс (присваивается Бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов)
2. **Табиғи су нысандарынан жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)**
   Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, водах, полученных от других водопользователей, а также использованных и переданных водах (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	**Су нысанының атауы** Наименование водного объекта	**Көз коды**[2] Код источника[2]	**Беруші ұйымның коды** Код передающей организации	**Теңіз-өзен коды** Код моря-реки	**Ағыстар** Притоки					**Сапа коды**[2] Код качества[2]	**Сағадан қашықтық, километр** Расстояние от устья, километр	**Рұқсат етілген көлем** Разрешенный объем	**Алынды, барлығы 1 жылға** Забрано, получено за год	**оның ішінде айлар бойынша** в том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5					**қаңтар** январь	**ақпан** февраль	**наурыз** март
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	Н	1	2	3	4
1	Шер-Нур. водх	40	0	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ВТ	66		572 927	55 312	54 538	54 953
2	Шер-Нур. водх	40	0	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ВТ	66		46 660	-	-	-
3	Шер-Нур. водх	40		ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ВТ	66		2 406,9	238,3	200,1	223,2
4	Шер-Нур. водх	40		ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ВТ	66		405,3			

Жолдар коды Код строки	**оның ішінде айлар бойынша** в том числе по месяцам									**Пайдаланған, берілген** Использовано, передано		**Кері пайдалану** Оборотное использование	**Қайтадан пайдалану** Повторное использование	**Пайдаланғаннан кейін берілген** Передано после использования	**Жеткізу кезіндегі шығындар** Потери при транспортировке	**Суару алаңы (гектар)** Площадь орошения (гектар)
	сәуір апрель	**мамыр** май	**маусым** июнь	**шілде** июль	**тамыз** август	**қыркүйек** сентябрь	**қазан** октябрь	**қараша** ноябрь	**желтоқсан** декабрь	**коды**[2] код[2]	**көлемі** количество					
А	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	48 545	42 867	46 352	36 879	46 265	45 291	47 422	39 856	54 647	ПР	572 927	570 013	22 565			
2	-	12 892	16 706	17 062		-	-	-	-	ПР	46 660					
3	189,5	113,5	102,9	90,4	263,4	214,1	252,9	247,7	270,9	ПР	2 406,9					
4		102,2	122,0	96,4	51,1	33,6				ПР	405,3					

Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеудің тізіліміне № 20682 болып енгізілді
ИС «ИПГО». Копия электронного документа. Дата 01.06.2020.

3.Суды бұру және су қашыртқысы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)
Укажите сведения о водоотведении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	**Су нысанының атауы** Наименование водного объекта	**Қабылдау коды**[3] Код приемника[3]	**Қабылдаушы ұйымның коды** Код принимающей организации	**Теңіз-өзен коды** Код моря-реки	**Ағыстар** Притоки					**Сапа коды**[2] Код качества[2]
					1	2	3	4	5	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л
1	Шер-Нур. водх	40	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	0	ВС
2	Жартасское водох.	40	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	0	ВТ
3	Сеть водопровода	90	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	0	ВС
4	ВС ПКС Мичуренец	90	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	0	ВС

Жолдар коды Код строки	**Сағадан қашықтық, километр** Расстояние от устья, километр	**Бұрылды, тасталды барлығы** Отведено, сброшено всего	**Ластalған** Загрязненных		**Нормативті таза (тазалаусыз)** Нормативно-чистые (без очистки)	**Нормативті тазартылғандар** Нормативно очищенных			
			тазалаусыз без очистки	**жеткілікті тазаланбаған** недостаточно очищенные		**барлығы, оның ішінде** всего, в том числе:	**биологиялық** биологической	**физика-химиялық** физико-химической	**механикалық** механической
А	М	1	2	3	4	5	6	7	8
1	66	570 013	-	-	570 013				
2	66	46 660	-	-	-				
3	66	2 406,9	-	-	-				
4	66	405,3	-	-	-				

Ескертпе:
Примечание:
[1]СПМЕ бойынша код – Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды
[1]Код по ГУИВ – Код государственного учета использования воды
[2]Осы бөлімді толтырған кезде осы статистикалық нысанға қосымшада келтірілген көз және сапа кодтары пайдаланылады
[2]При заполнении данного раздела используются коды источника и качества приведенные в приложении к данной статистической форме
[3]Осы бөлімді толтырған кезде статистикалық нысанға қосымшада келтірілген қабылдау коды қолданылады;
[3]При заполнении данного раздела используются коды приемника приведенные в приложении к данной статистической форме.

Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеудің тізіліміне № 20682 болып енгізілді
ИС «ИПГО». Копия электронного документа. Дата 01.06.2020.

Атауы
Наименование ТОО "Главная распределительная энергостанция Актау"

Мекенжайы (респонденттің)
Адрес (респондента) г. Актау 8(72153) 32598

Телефоны (респонденттің)
Телефон (респондента) 8(72153)31066

стационарлық стационарный

ұялы мобильный

Электрондық пошта мекенжайы (респонденттің)
Адрес электронной почты (респондента) ekaterina.sirotina@kazakhmys.kz

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келісеміз*
Согласны на распространение первичных статистических данных* ■

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келіспейміз*
Не согласны на распространение первичных статистических данных* □

Орындаушы
Исполнитель Сиротина Е.В.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы, телефоны (орындаушының)
подпись, телефон (исполнителя)

Бас бухгалтер немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Главный бухгалтер или лицо, исполняющее его обязанности
Меньщикова Н.А.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы
подпись

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности
Бузо А.В.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы
подпись

Қабылдады:
Принял:

«____» _____ 20___ год

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда), лауазымы, қолы, мөр орны
фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, подпись, место печати

Ескертпе:
Примечание:
Мемлекеттік статистиканың тиісті органдарына анық емес бастапқы статистикалық деректерді ұсыну және бастапқы статистикалық деректерді белгіленген мерзімде ұсынбау «Әкімшілік құқық бұзушылық туралы» Қазақстан Республикасы Кодексінің 497-бабында көзделген әкімшілік құқық бұзушылықтар болып табылады
Представление недостоверных и непредставление первичных статистических данных в соответствующие органы государственной статистики в установленный срок являются административными правонарушениями, предусмотренными статьей 497 Кодекса Республики Казахстан «Об административных правонарушениях»

Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеудің тізіліміне № 20682 болып енгізілді
ИС «ИПГО». Копия электронного документа. Дата 01.06.2020.

№ 15-14-1-3/136
20 22 ж. « 10 » 01

Пояснительная записка к отчету 2-ТП (водхоз)
ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар за 2021 год

Источником технического водоснабжения ГРЭС является Шерубай-Нуринское водохранилище, система водоснабжения – оборотная.

Водохранилище является также приемником нормативно-чистых теплообменных сточных вод ГРЭС. Забор и сброс вод ГРЭС в Шерубай-Нуринское водохранилище осуществляется согласно, разрешения на специальное водопользование в РК № KZ92VTE00004259 (сброс) от 26.12.2019 г. до 31.12.2021 г., № KZ22VTE00004258 (забор) от 16.12.2019 г. до 31.12.2021 г., № KZ37VTE00001660 (скважины) от 16.04.2018 г. до 15.02.2023 г.

Объем воды забираемый и используемый ГРЭС зависит от количества выработанной электрической и тепловой энергии.

Забор воды из природных водных объектов в 2021 году составил:

1. Забор воды ГРЭС – 572 926 тыс. $м^3$, который включает в себя:
1.1 Возвратные теплообменные воды (сброс НЧВ) – 570 013 тыс. $м^3$,
1.2 Безвозвратное водопотребление – 1 517, 989 тыс. $м^3$
1.3 Передано другим - 1 395,419 тыс. $м^3$,
Из них:
ЦТВЭС (п. Топар) – 742,419 тыс. $м^3$,
ВС ПКС Мичуринец – 388,877 тыс. $м^3$,
ТОО «Абайские теплосети» - 114,000 тыс. $м^3$,
ТОО «Топарские теплицы» - 32,937 тыс. $м^3$
2. Забор воды из подземных источников – 308,929 тыс. $м^3$
3. Сброс в нижний бъеф (в Жартасское водохранилище) – 46 660тыс. $м^3$.

Забор воды ГРЭС с Шерубай-Нуринского водохранилища равен возвратные теплообменные воды + безвозвратное водопотребление + передано другим

Q = 570 013+1 517,989+1 395,419= **572 926 тыс.$м^3$**

Расход осветленной воды для нужд гидрозолоудаления (ГЗУ) на технологические нужды в 2021 году составил – 22 565 тыс.$м^3$.

В 2021 году объём забора воды по сравнению с 2020 годом меньше т.к. в 2021 году на ГРЭС I цирквводовод находился в ремонте с 14.04.2021 г. по 01.12.2021 г., а также выработка электроэнергии уменьшилась.

Операционный директор
(главный инженер) **А.В. Бузо**

Председателя
от 15 мая 2020 года
№ 27

Приложение 1 к приказу
Председателя Комитета по статистике
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан
от «___» _____ 20__ года № ____

Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрлігінің
Статистика комитеті төрағасының
20__ жылғы «___» _____
№ ___ бұйрығына 1-қосымша

Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді
Конфиденциальность гарантируется органами государственной статистики

Ведомстволық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан
Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекцияларына ұсынылады
Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп
Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод

Индексі Индекс **2-ТП (сушар)** 2-ТП (водхоз)

жылдық годовая

есепті кезең отчетный период

2	0	2	2

жыл год

Суды ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын су пайдаланушылар ұсынады
Представляется водопользователями, использующими воду для нужд сельского хозяйства, для производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

Тапсыру мерзімі – ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнің 1 желтоқсанынан кешіктірмей, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеннен кейінгі 10 қаңтардан кешіктірмей
Срок представления – не позднее 1 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

БСН коды код БИН

1	7	1	2	4	0	0	1	2	5	1	1

ЖСН коды код ИИН

Негізгі ЭҚЖЖ коды Основной код ОКЭД

3	5	1	1	1							

Қосалқы ЭҚЖЖ коды Вторичный код ОКЭД

Экономикалық қызмет түрінің атауы
Наименование вида экономической деятельности _____

1. **Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялар береді)**
Укажите код государственного учета использованияводы и его индекс (присваивается Бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов)

СПМЕ коды[1] Код по ГУИВ[1]	**Индексі** Индекс

2. **Табиғи су нысандарынан жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)**
Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, водах, полученных от других водопользователей, а также использованных и переданных водах (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	**Су нысанының атауы** Наименование водного объекта	**Көз коды**[2] Код источника[2]	**Беруші ұйымның коды** Код передающей организации	**Теңіз-өзен коды** Код моря-реки	**Ағыстар** Притоки					**Сапа коды**[2] Код качества[2]	**Сағадан кашықтық, километр** Расстояние от устья, километр	**Рұқсат етілген көлем** Разрешенный объем	**Алынды, барлығы 1 жылға** Забрано, получено за год	**оның ішінде айлар бойынша** в том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5					**қаңтар** январь	**ақпан** февраль	**наурыз** март
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	Н	1	2	3	4
1	Шер-Нур. водх	40	0	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ВТ	66	1 169 608,5	772 301	89 660	61 133	63 660
2	Шер-Нур. водх	40	0	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ВТ	66	60 374	50 000	-	-	-
3	Шер-Нур. водх	40		ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ВТ	66		2 265,3	217,4	200,0	205,6
4	Шер-Нур. водх	40		ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ВТ	66		895,7			

Жолдар коды Код строки	**оның ішінде айлар бойынша** в том числе по месяцам									**Пайдаланған, берілген** Использовано, передано		**Кері пайдалану** Оборотное использование	**Қайтадан пайдалану** Повторное использование	**Пайдаланғаннан кейін берілген** Передано после использования	**Жеткізу кезіндегі шығындар** Потери при транспортировке	**Суару алаңы (гектар)** Площадь орошения (гектар)
	сәуір апрель	**мамыр** май	**маусым** июнь	**шілде** июль	**тамыз** август	**қыр-күйек** сентябрь	**қазан** октябрь	**қараша** ноябрь	**жел-тоқсан** декабрь	**коды**[2] код[2]	**көлемі** количество					
А	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	54 965	61 988	63 313	66 348	72 476	62 071	57 107	60 420	59 161	ПР	772 301	768 837	22 565			
2	-	4 184	19 474	18 342	8 000	-	-	-	-	ПР	50 000					
3	150,2	201,9	148,2	182,9	137,0	188,1	202,6	198,1	233,2	ПР	2 265,3					
4			316,9	262,2	266,7	50,0				ПР	895,7					

3.Суды бұру және су қашыртқысы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)
Укажите сведения о водоотведении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	**Су нысанының атауы** Наименование водного объекта	**Қабылдау коды**[3] Код приемника[3]	**Қабылдаушы ұйымның коды** Код принимающей организации	**Теңіз-өзен коды** Код моря-реки	**Ағыстар** Притоки					**Сапа коды**[2] Код качества[2]
					1	2	3	4	5	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л
1	Шер-Нур. водх	40	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	0	ВС
2	Жартасское водох.	40	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	0	ВТ
3	Сеть водопровода	90	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	0	ВС
4	ВС ПКС Мичуренец	90	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	0	ВС

Жолдар коды Код строки	**Сағадан қашықтық, километр** Расстояние от устья, километр	**Бұрылды, тасталды барлығы** Отведено, сброшено всего	**Ластalған** Загрязненных		**Нормативті таза (тазалаусыз)** Нормативно-чистые (без очистки)	**Нормативті тазартылғандар** Нормативно очищенных			
			тазалаусыз без очистки	**жеткілікті тазаланбаған** недостаточно очищенные		**барлығы, оның ішінде** всего, в том числе:	**биологиялық** биологической	**физика-химиялық** физико-химической	**механикалық** механической
А	М	1	2	3	4	5	6	7	8
1	66	768 837	-	-	768 837				
2	66	50 000	-	-	-				
3	66	2 265,3	-	-	-				
4	66	895,7	-	-	-				

Ескертпе:
Примечание:
[1]**СПМЕ бойынша код – Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды**
[1]Код по ГУИВ – Код государственного учета использования воды
[2]**Осы бөлімді толтырған кезде осы статистикалық нысанға қосымшада келтірілген көз және сапа кодтары пайдаланылады**
[2]При заполнении данного раздела используются коды источника и качества приведенные в приложении к данной статистической форме
[3]**Осы бөлімді толтырған кезде статистикалық нысанға қосымшада келтірілген қабылдау коды қолданылады;**
[3]При заполнении данного раздела используются коды приемника приведенные в приложении к данной статистической форме.

Атауы
Наименование ТОО „Главная распределительная энергосбытовая Топар"

Мекенжайы (респонденттің)
Адрес (респондента) п. Топар

Телефоны (респонденттің)
Телефон (респондента) 8(72153)31066

стационарлық
стационарный

ұялы
мобильный

Электрондық пошта мекенжайы (респонденттің)
Адрес электронной почты (респондента) Violeta.Ulanova@Kazakhmys.kz

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келісеміз*
Согласны на распространение первичных статистических данных* ■

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келіспейміз*
Не согласны на распространение первичных статистических данных* □

Орындаушы
Исполнитель Уланова В.А.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

8(72153)3-10-66
қолы, телефоны (орындаушының)
подпись, телефон (исполнителя)

Бас бухгалтер немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Главный бухгалтер или лицо, исполняющее его обязанности
Меньщикова Н.А.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы
подпись

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности
Бузо А.В.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы
подпись

Қабылдады:
Принял:

«____» _____ 20___ год
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда), лауазымы, қолы, мөр орны
фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, подпись, место печати

Ескертпе:
Примечание:
Мемлекеттік статистиканың тиісті органдарына анық емес бастапқы статистикалық деректерді ұсыну және бастапқы статистикалық деректерді белгіленген мерзімде ұсынбау «Әкімшілік құқық бұзушылық туралы» Қазақстан Республикасы Кодексінің 497-бабында көзделген әкімшілік құқық бұзушылықтар болып табылады
Представление недостоверных и непредставление первичных статистических данных в соответствующие органы государственной статистики в установленный срок являются административными правонарушениями, предусмотренными статьей 497 Кодекса Республики Казахстан «Об административных правонарушениях»

Кіріс № 12-14-1-3/192
2023 ж. « 10 » 01

Пояснительная записка к отчету 2-ТП (водхоз)
ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» за 2022 год

Источником технического водоснабжения ГРЭС является Шерубай-Нуринское водохранилище, система водоснабжения – оборотная.

Водохранилище является также приемником нормативно-чистых теплообменных сточных вод ГРЭС. Забор и сброс вод ГРЭС в Шерубай-Нуринское водохранилище осуществляется согласно, разрешения на специальное водопользование в РК: № KZ20VTE00081603 (сброс) от 03.12.2021 г. до 29.03.2026 г., № KZ41VTE00109064 (забор) от 18.04.2022 г. до 29.03.2026 г., № KZ37VTE00001660 (скважины) от 16.04.2018 г. до 15.02.2023 г.

Объем воды забираемый и используемый ГРЭС зависит от количества выработанной электрической и тепловой энергии.

Забор воды из природных водных объектов в 2022 году составил:

1. Забор воды ГРЭС – 772 301 тыс. $м^3$, который включает в себя:
1.1 Возвратные теплообменные воды (сброс НЧВ) – 768 837 тыс. $м^3$,
1.2 Безвозвратное водопотребление – 1 259, 813 тыс. $м^3$
1.3 Передано другим - 2 204,482 тыс. $м^3$,
Из них:
ЦТВЭС (п. Топар) – 839,620 тыс. $м^3$,
ВС ПКС Мичуринец – 516,061 тыс. $м^3$,
ТОО «ДеМАСагро» –379, 67 тыс. $м^3$,
ТОО «Абайские теплосети» – 119,367 тыс. $м^3$,
ТОО «Топарские теплицы» – 349,764 тыс. $м^3$
2. Забор воды из подземных источников – 342,288 тыс. $м^3$
3. Сброс в нижний бьеф (в Жартасское водохранилище) – 50 000 тыс. $м^3$.

Забор воды ГРЭС с Шерубай-Нуринского водохранилища равен возвратные теплообменные воды + безвозвратное водопотребление + передано другим

Q = 768 837+1 259,813+2 204,482= **772 301 тыс.$м^3$**

Расход осветленной воды для нужд гидрозолоудаления (ГЗУ) на технологические нужды в 2022 году составил – 22 565 тыс.$м^3$.

В 2022 году объём забора воды по сравнению с 2021 годом больше т.к. в 2022 году увеличилась выработка электроэнергии.

Операционный директор
(главный инженер) **А.В. Бузо**

Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Товарищество с ограниченной ответственностью

ПРИЛОЖЕНИЕ 13 – СТАТИСТИЧЕСКАЯ ФОРМА ВЕДОМСТВЕННОГО СТАТИСТИЧЕСКОГО НАБЛЮДЕНИЯ №2-ТП(ВОДХОЗ) «ОТЧЕТ О ЗАБОРЕ, ИСПОЛЬЗОВАНИИ И ВОДООТВЕДЕНИИ ВОД» ЗА 2022Г. (ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ).

Председателя
от 15 мая 2020 года
№ 27

Приложение 1 к приказу
Председателя Комитета по статистике
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан
от «___» _____ 20__ года № ____

Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрлігінің
Статистика комитеті төрағасының
20__ жылғы «___» _____
№ ___ бұйрығына 1-қосымша

Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді
Конфиденциальность гарантируется органами государственной статистики

Ведомстволық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан
Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекцияларына ұсынылады
Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп
Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод

Индексі Индекс **2-ТП (сушар)** 2-ТП (водхоз) **жылдық** годовая **есепті кезең** отчетный период 2022 **жыл** год

Суды ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын су пайдаланушылар ұсынады
Представляется водопользователями, использующими воду для нужд сельского хозяйства, для производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

Тапсыру мерзімі – ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнің 1 желтоқсанынан кешіктірмей, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнен кейінгі 10 қаңтардан кешіктірмей
Срок представления – не позднее 1 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

БСН коды код БИН	1	7	1	2	4	0	0	1	2	5	1	1	**ЖСН коды** код ИИН	
Негізгі ЭҚЖЖ коды Основной код ОКЭД	3	5	1	1	1								**Қосалқы ЭҚЖЖ коды** Вторичный код ОКЭД	

Экономикалық қызмет түрінің атауы
Наименование вида экономической деятельности _____

1. **Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялар береді)**
Укажите код государственного учета использованияводы и его индекс (присваивается Бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов)

СПМЕ коды[1] Код по ГУИВ[1]	**Индексі** Индекс
180144	1

2. **Табиғи су нысандарынан жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)**
Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, водах, полученных от других водопользователей, а также использованных и переданных водах (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	**Су нысанының атауы** Наименование водного объекта	**Көз коды**[2] Код источника[2]	**Беруші ұйымның коды** Код передающей организации	**Теңіз-өзен коды** Код моря-реки	**Ағыстар** Притоки					**Сапа коды**[2] Код качества[2]	**Сағадан қашықтық, километр** Расстояние от устья, километр	**Рұқсат етілген көлем** Разрешенный объем	**Алынды, барлығы 1 жылға** Забрано, получено за год	**оның ішінде айлар бойынша** в том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5					**қаңтар** январь	**ақпан** февраль	**наурыз** март
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	Н	1	2	3	4
1	МПВ Топарская	60	0	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	ГТ	74	468,4	342,3	28,8	25,9	27,7
2																
3																
4																

Жолдар коды Код строки	**оның ішінде айлар бойынша** в том числе по месяцам									**Пайдаланған, берілген** Использовано, передано		**Кері пайдалану** Оборотное использование	**Қайтадан пайдалану** Повторное использование	**Пайдаланғаннан кейін берілген** Передано после использования	**Жеткізу кезіндегі шығындар** Потери при транспортировке	**Суару алаңы (гектар)** Площадь орошения (гектар)
	сәуір апрель	**мамыр** май	**маусым** июнь	**шілде** июль	**тамыз** август	**қыр-күйек** сентябрь	**қазан** октябрь	**қараша** ноябрь	**жел-тоқсан** декабрь	**коды**[2] код[2]	**көлемі** количество					
А	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	26,7	30,3	28,2	29,2	27,3	28,8	31,9	27,3	30,2	ПР	342,3					
2										ПР						
3										ПР						
4										ПР						

3.Суды бұру және су қашыртқысы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)
Укажите сведения о водоотведении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	**Су нысанының атауы** Наименование водного объекта	**Қабылдау коды**[3] Код приемника[3]	**Қабылдаушы ұйымның коды** Код принимающей организации	**Теңіз-өзен коды** Код моря-реки	**Ағыстар** Притоки					**Сапа коды**[2] Код качества[2]
					1	2	3	4	5	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л
1	Канализационная сеть	91	ТЕННУРА	638	0	0	0	0	0	ВС
2										
3										
4										

Жолдар коды Код строки	**Сағадан қашықтық, километр** Расстояние от устья, километр	**Бұрылды, тасталды барлығы** Отведено, сброшено всего	**Ластalған** Загрязненных		**Нормативті таза (тазалаусыз)** Нормативно-чистые (без очистки)	**Нормативті тазартылғандар** Нормативно очищенных			
			тазалаусыз без очистки	**жеткілікті тазаланбаған** недостаточно очищенные		**барлығы, оның ішінде** всего, в том числе:	**биологиялық** биологической	**физика-химиялық** физико-химической	**механикалық** механической
А	М	1	2	3	4	5	6	7	8
1	4	342,3							
2									
3									
4									

Ескертпе:
Примечание:
[1]**СПМЕ бойынша код – Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды**
[1]Код по ГУИВ – Код государственного учета использования воды
[2]**Осы бөлімді толтырған кезде осы статистикалық нысанға қосымшада келтірілген көз және сапа кодтары пайдаланылады**
[2]При заполнении данного раздела используются коды источника и качества приведенные в приложении к данной статистической форме
[3]**Осы бөлімді толтырған кезде статистикалық нысанға қосымшада келтірілген қабылдау коды қолданылады;**
[3]При заполнении данного раздела используются коды приемника приведенные в приложении к данной статистической форме.

Атауы
Наименование ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»

Мекенжайы (респонденттің)
Адрес (респондента) п. Топар

Телефоны (респонденттің)
Телефон (респондента) 8(72153)3-10-66

стационарлық
стационарный

ұялы
мобильный

Электрондық пошта мекенжайы (респонденттің)
Адрес электронной почты (респондента) Violeta.Ulanova@kazakhmys.kz

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келісеміз*
Согласны на распространение первичных статистических данных* ■

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келіспейміз*
Не согласны на распространение первичных статистических данных* □

Орындаушы
Исполнитель Уланова В.А.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

8(72153)3-10-66
қолы, телефоны (орындаушының)
подпись, телефон (исполнителя)

Бас бухгалтер немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Главный бухгалтер или лицо, исполняющее его обязанности
Меньщикова Н.А.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы
подпись

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности
Бузо А.В.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы
подпись

Қабылдады:
Принял:

«____» _____ 20___ год
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда), лауазымы, қолы, мөр орны
фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, подпись, место печати

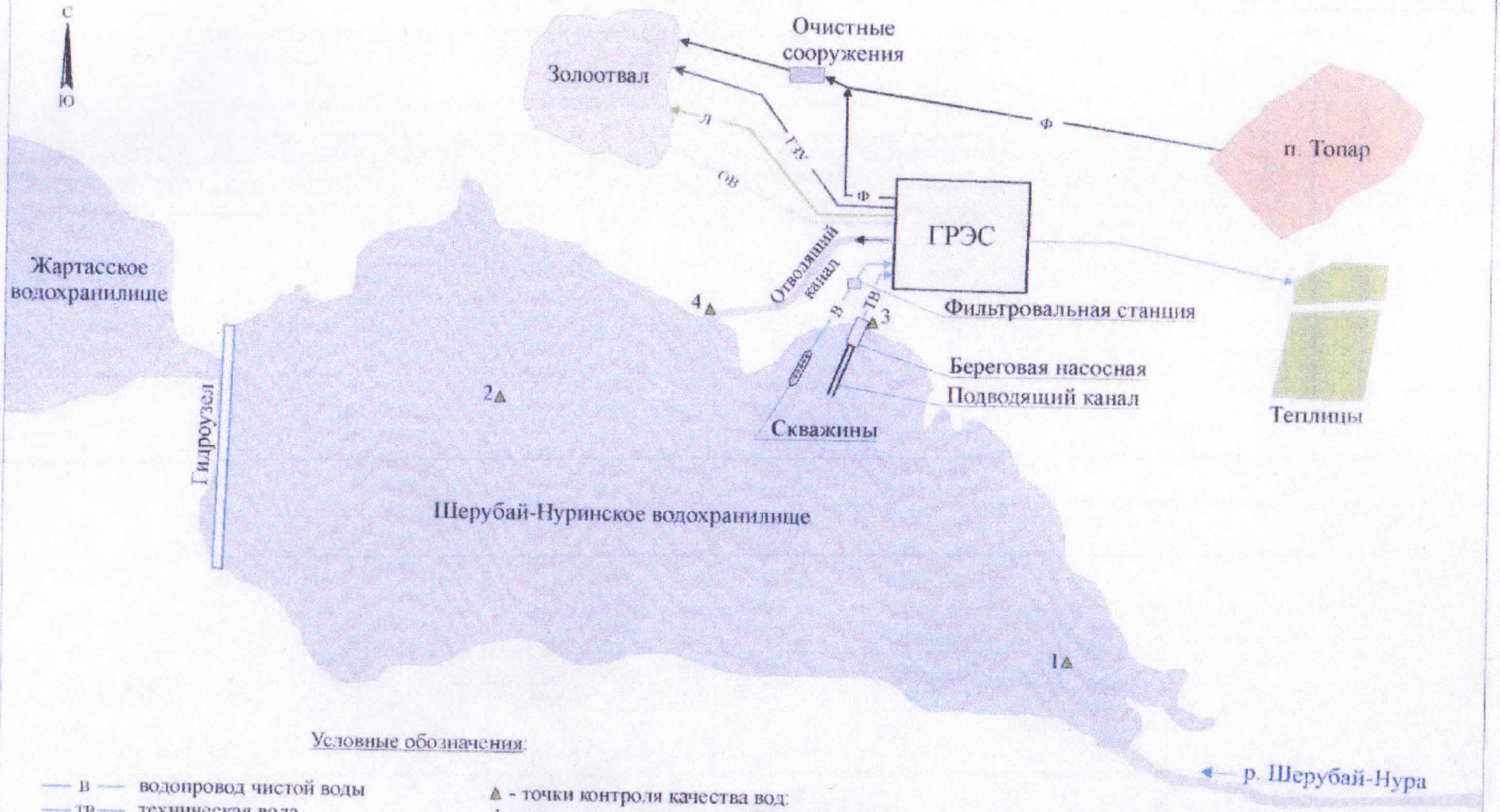
Ескертпе:
Примечание:
Мемлекеттік статистиканың тиісті органдарына анық емес бастапқы статистикалық деректерді ұсыну және бастапқы статистикалық деректерді белгіленген мерзімде ұсынбау «Әкімшілік құқық бұзушылық туралы» Қазақстан Республикасы Кодексінің 497-бабында көзделген әкімшілік құқық бұзушылықтар болып табылады
Представление недостоверных и непредставление первичных статистических данных в соответствующие органы государственной статистики в установленный срок являются административными правонарушениями, предусмотренными статьей 497 Кодекса Республики Казахстан «Об административных правонарушениях»

Кіріс № 18-14-1-3/152
2023 ж. «10» 01

ПРИЛОЖЕНИЕ 14 – СХЕМА РАЗМЕЩЕНИЯ ВЫПУСКА СТОЧНЫХ ВОД.

Приложение

Карта-схема района расположения ГРЭС ТОО "Kazakhmys Energy"



ПРИЛОЖЕНИЕ 15 – ПЛАН ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ.

Приложение 16 к Правилам
выдачи экологических разрешений,
представления декларации о
воздействии на окружающую
среду, а также формы бланков
экологического разрешения на
воздействие и порядка их заполнения

План мероприятий по охране окружающей среды на период 2024-2025 гг.

Наименование предприятия: **ТОО "Главная распределительная энергостанция Топар"**

Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект/ источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина, тонн	Календарный план достижения установленных показателей, тонн		Срок выполнения	Объем финансирования тыс. тенге
						на конец 1 года (2024г.)	на конец 2 года (2025г.)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Текущий ремонт батарейных эмульгаторов (согласно графику ремонта)	Дымовая труба № 0001, Дымовая труба № 0002	Твердые частицы (пыли) КПД ЗУУ **99,4%**	Соблюдение норм НДВ	12 318,2585	12 312,4750	12 307,1425	Март Декабрь	200 000,0
2	Ремонт маслоохладителей турбин согласно графику ремонта по два турбоагрегата в год	Турбоагрегаты	Нормативно чистые воды	Соблюдение норм НДС	62,74	62,21	61,85	Март Декабрь	14 000,0
3	Обработка дымовых газов, отводящих от котлов I очереди, активными сорбентами	Дымовая труба № 0001	Снижение выбросов SO2 на 23%	Соблюдение норм НДВ	17 146,1291	13 208,851		Декабрь	250 000,0
4	Обработка дымовых газов, отводящих от котлов II очереди, активными сорбентами	Дымовая труба №0002	Снижение выбросов SO2 на 23%	Соблюдение норм НДВ	28 774,7171		22 027,080	Декабрь	400 000,0
	ИТОГО					**25 583,5**	**34 396,1**		**864 000,0**

Примечание:

1. Поэтапная реализация проекта по внедрению АСМ согласно Дорожной карте (находится на утверждении в КЭРК РК), завершение в III квартале 2024 года. (Приложение ДК)

Операционный директор (главный инженер)
ТОО "Главная распределительная энергостанция Топар" А.В. Бузо

Начальник отдела ООС
ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи) О.А. Ситдикова

Инженер отдела ООС
ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи) В.А. Уланова