



**Курейская ГЭС АО «НТЭК». Территория промплощадки
нижнего бьефа. Организация отвода и очистки сточных
(ливневых) вод с территории промплощадки нижнего бьефа**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 Пояснительная записка

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Том 1

2022

ЗАО «ПИРС»

**Курейская ГЭС АО «НТЭК». Территория промплощадки
нижнего бьефа. Организация отвода и очистки сточных
(ливневых) вод с территории промплощадки нижнего бьефа**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 Пояснительная записка

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Том 1

Взам. инв. №	
Подп. и дата	08.09.2022
Инв. № подл.	31968

Директор департамента комплексного проектирования

Главный инженер проекта



И.С.Крюков

А.В. Кушнарэнко

Содержание






1	Основание для разработки проектной документации	4
2	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на линейный объект	5
3	Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристики района	6
3.1	Географическая характеристика.....	6
3.2	Климатическая характеристика.....	8
3.3	Гидрологические условия	12
3.4	Геологические характеристики	15
4	Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы	18
5	Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и местоположения начального и конечного пунктов линейного объекта	19
6	Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения, сведения об основных технологических операциях линейного объекта в зависимости от его назначения, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.)	21
7	Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, межевания территории при необходимости изъятия земельного участка	23
8	Сведения о категории земель, на которых располагается объект капитального строительства и линейный объект	25
9	Сведения о размере средств для возмещения убытков правообладателям земельных участков	26
10	Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований	27

Согласовано					
Взам. инв. №					
Подпись и дата					
Инв. № подл.					

08.09.22

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				
						Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
							П	1	186
							ЗАО «ПИРС» г. Омск		


Разработал	Баженова		27.10.22
Проверил	Бурдейный		27.10.22
Нач. Отдела	Мамай		27.10.22
Н.контр.	Лихачева		27.10.22
ГИП	Кушнарченко		27.10.22

11 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условиях	28
12 Сведения о компьютерных программах	29
13 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения	30
14 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода его в эксплуатацию	31
15 Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий	37
Приложение А (обязательное) Выписка из реестра СРО от 26.09.2022 г.	38
Приложение Б (обязательное) Задание на проектирование	42
Приложение В (обязательное) Договор аренды земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, №187/2012	59
Приложение Г (обязательное) Письмо о категории объекта по степени опасности	78
Приложение Д (обязательное) Письмо о направлении технических условий	79
Приложение Е (обязательное) Технические условия для присоединения к электрическим сетям (в рамках выполнения проектной документации)	80
Приложение Ж (обязательное) Технические условия для присоединения к электрическим сетям (в рамках выполнения проектной документации)	83
Приложение И (обязательное) Площади водостока	84
Приложение К (обязательное) Предписание №0904-983Вн-П/002-0820 об устранении выявленных нарушений обязательных требований	86
Приложение Л (обязательное) Протоколы испытаний воды	111
Приложение М (обязательное) Решение о предоставлении водного объекта в пользование	176

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							2

Приложение Н (обязательное) Решение о согласовании оформления землеустроительной документации	183
Ссылочные нормативные документы	184
Ссылочные документы	186

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

1 Основание для разработки проектной документации

Проектная документация по объекту «Курейская ГЭС АО «НТЭК». Территория промплощадки нижнего бьефа. Организация отвода и очистки сточных (ливневых) вод с территории промплощадки нижнего бьефа» разработана на основании:

– предписание Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) от 08 сентября 2020 г. № 0904-983Вн-П/002-0820 об устранении выявленных нарушений обязательных требований (п.п. 1 п. 6, ст.60, п.1 ст.44 ВК РФ № 74-ФЗ);

– акт проверки АО «НТЭК» №0904-948Вн-А/002-0820 от 08.09.2020г;

– договора №НТЭК-32-151/22;

– задания на проектирование по объекту объекту «Курейская ГЭС АО «НТЭК».


Территория промплощадки нижнего бьефа. Организация отвода и очистки сточных (ливневых) вод с территории промплощадки нижнего бьефа» (приложение Б).

– Заказчик – Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»).

Генеральный проектировщик - ЗАО «ПИРС», г. Омск.

Право на допуск к проектным работам представлено выпиской из реестра членов саморегулируемой организации от 26.09.2022 г. (приложение А).

Вид строительства – новое строительство.

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	


Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							4

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на линейный объект

Исходными данными при разработке проектной документации являются:

- задание на проектирование по объекту: «Курейская ГЭС АО «НТЭК». Территория промплощадки нижнего бьефа. Организация отвода и очистки сточных (ливневых) вод с территории промплощадки нижнего бьефа» (приложение Б);
- отчеты инженерных изысканий, выполненные ЗАО «ПИРС» в 2022 году;
- договор аренды земельных участков, государственная собственность на которые на разграничена, №187/2012 (приложение В);
- письмо о направлении технических условий (приложение Д).

Проектная документация выполнена в соответствии СП 32.13330.2018, СП 18.13330.2019, СП 132.13330.2011, СП 131.13330.2020, Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утв. Постановлением от 16.02.2008 № 87 (с изменениями на 01.12.2021) и других действующих нормативных документов.

Инов. № подл.	31968	Подпись и дата		08.09.22	Взам. инв. №		КГЭС-ЛОС-П-ПЗ						Лист
							Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	5

3 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристики района

3.1 Географическая характеристика

В административном отношении участок работ на объекте «Курейская ГЭС АО «НТЭК». Территория промплощадки нижнего бьефа. Организация отвода и очистки сточных (ливневых) вод с территории промплощадки нижнего бьефа» расположен в поселке Светлогорск, Туруханского района Красноярского края. Ближайшим административным центром является село Туруханск, расположенный в 130 км на юго-запад. Поселок расположен на левом берегу р. Курейки, являющейся правым притоком р. Енисей. Светлогорск расположен у Курейской ГЭС введенной в эксплуатацию в 2003 г.

Проектной документацией предусматривается:

- отвод от точки врезки (существующий колодец К-1) до проектируемой канализационной насосной станции (КНС) дождевых стоков, собираемых с существующей территории;
- от КНС до проектируемых локальных очистных сооружений (ЛОС) в напорном режиме;
- от ЛОС до места выпуска в водный объект (р. Курейка) в самотечном режиме.

Территория проектирования представлена холмистой местностью, подземными и надземными инженерными сетями. Перепад высот в районе размещения ЛОС составляет 20 м.

На участке расположены: автомобильные дороги, подземные и надземные инженерные коммуникации, производственные здания (АПК, КПП, КНС-2, КН) и сооружения, разрушенные сооружения, ручей, свалка строительного мусора. В юго-западной части участка расположен - водомерный пост №6.

К г. Светлогорск автомобильная дорога отсутствует. Дорожная сеть на участке представлена автодорогами с покрытием и без покрытия на местном грунте.

Ориентировочно в 16 км на юго-восток (расстояние по дороге) от участка изысканий находится Аэропорт Светлогорск, обеспечивающий регулярное сообщение с аэропортом Черемшанка в Красноярске и труднодоступными селами региона.

Ближайший к п. Светлогорск населённый пункт – Игарка, расположен юго-западнее 90 км по прямой.

Ориентировочно в 1,8 км на северо-восток (расстояние по дороге) от участка изысканий расположена вертолетная площадка, курсирует вертолет до Игарки.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
31968					
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
	08.09.22				

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ						Лист
						6

Рассматриваемая территория расположена на Среднесибирском плоскогорье, которое занимает западную часть Сибирской платформы. В целом это обширное и сравнительно высокое плато, поверхность которого расчленена долинами многочисленных рек. На большей части плоскогорья абсолютные отметки довольно однообразны.


Район изысканий относится к району юго-западной окраины Гор Путорана на высоте более 12000 м и начала северной границы Тунгусского плато. Район охватывает обширную территорию, расчлененную глубокими разломами, занятыми ныне речными долинами современной гидрографической сети, на ряд отдельных поднятий, блоков и возвышений.

К северо-западной части Тунгусского плато примыкает Приенисейская террасовая равнина, среди которой поднимаются останцевые пластово-трапповые горы, в том числе хребет Брус-Камень и Рудничный Камень, наивысшие вершины которых поднимаются до 868 и 759 м соответственно.

Мощность многолетнемерзлых пород на территории Приенисейской равнины составляет 200-400 м; толщина оттаивающего слоя грунта колеблется от нескольких десятков сантиметров до 3-4 м. Часть поверхности равнины и склоны прилегающих к ней гор залесены (лиственница), редкостойный лес поднимается до отметок около 500 м; наиболее высокая часть хребта занята мохово-лишайниковой тундрой.

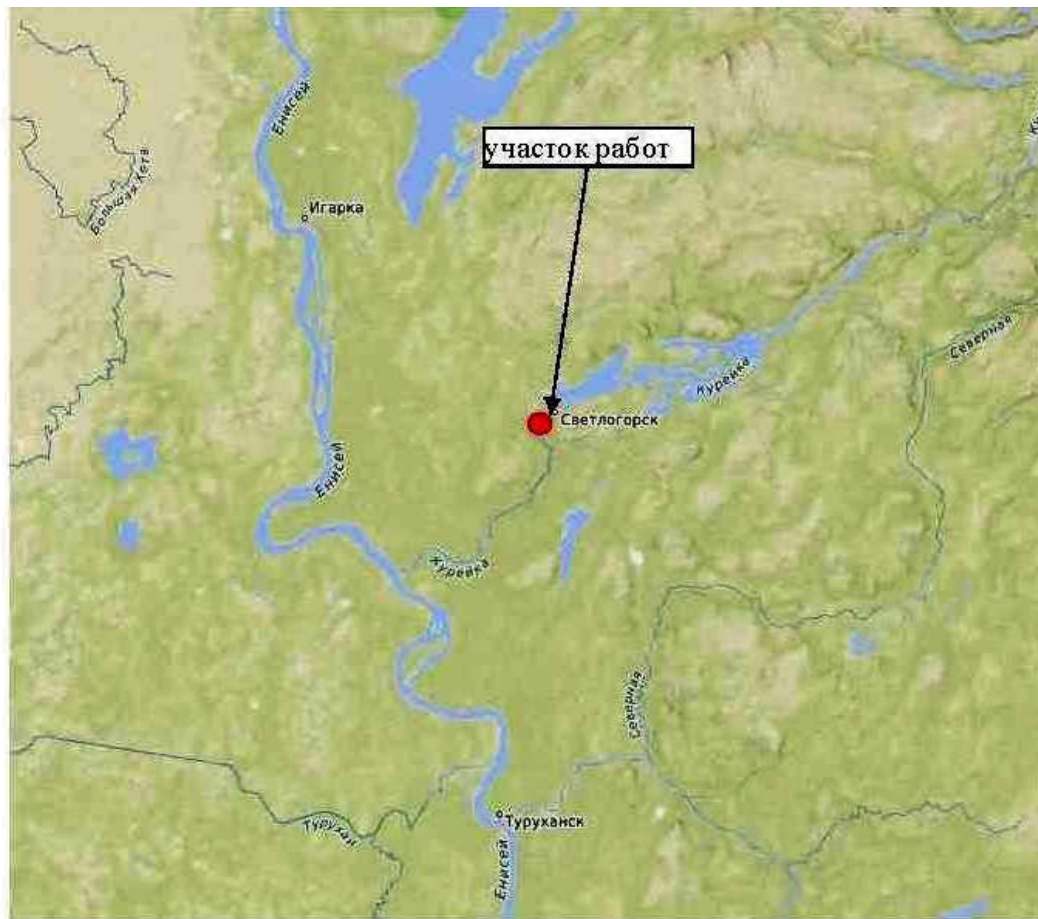
Рельеф горный, преобладают столовые горы, представляющее собой остатки обширного древнего плато, высота гор в приводораздельных частях 600-800 м.

Обзорная схема расположения участков производства работ представлена на рисунке 1.

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист	7
------	---



© Участники OpenStreetMap
 Схема подготовлена по материалам открытых интернет источников (www.openstreetmap.org),
 не содержащих сведения ограниченного использования

Рисунок 1-Обзорная схема


3.2 Климатическая характеристика

Климатическая характеристика района работ описана по данным наблюдений метеорологической станции Игарка (СП 131.13330.2020).

Участок находится в 1А климатическом районе для строительства.

Климат описываемой территории отличается резко выраженной континентальностью. Зима долгая и холодная, характерной особенностью которой является частое установление морозной погоды в совокупности с сильными ветрами. Лето - непродолжительное, прохладное.

Основные черты климата в пределах изучаемой территории определяются главнейшими факторами: радиационным режимом, своеобразной циркуляцией атмосферы над данным районом, влиянием Северного Ледовитого океана и его морей, а также характером рельефа.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	 08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Полярный день в Светлогорске длится с 20 мая по 24 июля, полярная ночь — с 30 ноября по 13 января.

В холодный период в данном районе преобладают ветры южного направления, в теплый – ветры северного направления. Средняя годовая скорость ветра составляет 3,5 м/с. Средние месячные скорости ветра изменяются в пределах 3,2 м/с (в августе) -3,9 м/с (в октябре). Максимальная годовая скорость ветра составляет 20 м/с, с учетом порыва - 28 м/с.

Температурный режим характеризуется резкими перепадами как в течение суток, так и в течение года. Средняя годовая температура воздуха, составляет минус 7,8 °С. Наиболее холодным месяцем в году, является январь, со среднемесячной температурой воздуха минус 28,3 °С. Средняя месячная температура июля, самого теплого месяца, составляет плюс 15,5 °С.

Расчетная температура самой холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 - минус 49 °С, обеспеченностью 0,98 минус 50 °С. Расчетная температура самых холодных суток обеспеченностью 0,92 - минус 52 °С, обеспеченностью 0,98 - минус 54 °С.

Расчетная температура за теплый период обеспеченностью 0,95 - плюс 18 °С, обеспеченностью 0,98 плюс 23 °С.

Устойчивый переход среднесуточной температуры воздуха через 0 °С осенью происходит 03 октября, весной - 21 мая (таблица 3.5). Теплый период составляет 4 месяца (июнь-сентябрь), холодный - 8 месяцев (октябрь-май).

Средняя годовая температура поверхности почвы, составляет минус 8,1 °С.

Средняя продолжительность периода промерзания по данным м.ст. Игарка составила 225 дней.

С глубиной температура почвы в летние месяцы убывает, в зимние, напротив, температура почвы с глубиной выше, так как сначала охлаждается ее поверхность

Средняя многолетняя годовая сумма осадков равна 516 мм. Распределение их в течение года неравномерное, основная масса осадков (56 %) выпадает в холодный период года, на теплый период приходится 44 % годовой суммы осадков (таблица 3.3). Наибольшая годовая сумма осадков за период наблюдений составила 741 мм (2019 г.), наименьшая – 249 мм (1940 г.). Наибольшее количество осадков за месяц выпало в августе 1954 года – 164 мм, наименьшее – в апреле 1979 г. (1,8 мм).

Суточный максимум осадков составил 100 мм.

Максимальная интенсивность осадков, за интервал времени равный 5 минутам, 2,3 мм/мин.

Расчетный суточный максимум осадков 1 % обеспеченности составляет 68,4 мм.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
31968					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Изм. № подл.

31968

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

9

Снежный покров обычно появляется в третьей декаде сентября. Устойчивый снежный покров образуется в середине первой декады октября, разрушается в конце третьей декады мая. Полный сход снежного покрова наблюдается в начале первой декады июня. Средняя продолжительность периода со снежным покровом составляет 223 дня.

Наибольшей высоты снежный покров достигает в первой декаде апреля. Максимальная высота снежного покрова из наибольших за зиму по постоянной рейке составляет 135 см, средняя - 82 см, наименьшая - 44 см.

Средняя годовая относительная влажность воздуха составляет 76 %. Наибольшее значение относительной влажности воздуха наблюдается в октябре (84 %), наименьшее - в апреле, мае (71 %). Средний годовой дефицит насыщения составляет 4,5гПа.

Облачность. В среднем за год по общей облачности в данном районе наблюдается 159,9 пасмурных дней и 46,1 - ясных.

Туманы. За год среднее количество дней с туманами составляет 18,33, наибольшее - 43.


Метели. За год среднее количество дней с метелью составляет 51,94, наибольшее - 105.

Грозы. Среднегодовое количество дней с грозой составляет 6,73, наибольшее - 17. Средняя продолжительность часов с грозами составляет 18,83.

Град. Среднегодовое количество дней с градом составляет 0,14, наибольшее - 1.

Гололед. Максимальная толщина стенки гололеда, возможная раз в 5 лет, составляет 4,0 мм. Максимальный вес гололедно-изморозевых отложений, возможный раз в 5 лет, составляет 195 г/м.

Основные климатические характеристики по метеостанции Игарка по месяцам и за год представлены в таблице 3.1.

Инва. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	

						КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							10
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Таблица 3.1 - Основные климатические характеристики по метеостанции Игарка

Характеристика	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С	-28,3	-26,2	-18,1	-10,4	-1,6	9,8	15,5	11,9	5,0	-6,6	-20,2	-24,8	-7,8
Абсолютный максимум температуры воздуха, °С	1,2	0,7	7,2	13,3	27,8	33,6	34,0	31,3	24,8	14,6	3,1	1,0	33,6
Средний из абсолютных максимумов температуры воздуха, °С	-9,1	-7,6	-0,5	5,5	12,6	25,7	28,7	24,3	17,5	5,4	-2,5	-4,7	29,4
Средний из абсолютных минимумов температуры воздуха, °С	-47,1	-45,4	-41,1	-32,2	-18,0	-2,1	4,0	0,7	-5,3	-25,7	-41,1	-45,4	-49,9
Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с	3,5	3,3	3,4	3,8	3,8	3,8	3,3	3,2	3,5	3,9	3,3	3,7	3,5
Средняя месячная и годовая температура поверхности почвы, °С	-29,8	-28,2	-20,1	-11,5	-2,5	11,5	18,4	13,3	4,9	-7,7	-22,0	-26,3	-8,1
Среднее месячное и годовое количество осадков, с поправками, мм	31	26	29	28	30	53	53	64	57	59	45	41	516
Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, %	76	77	75	71	71	67	69	79	81	84	80	78	76
Средний месячный и годовой дефицит насыщения, гПа	0,7	0,8	1,5	2,4	4,1	8,2	12,2	11,0	7,3	3,7	1,5	1,0	4,5

Нормативные нагрузки:

Согласно СП 131.13330.2020 район относится к I району, I А подрайону климатического районирования для строительства.

Согласно СП 22.13330.2016. Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция. СНиП 2.01.07-85*:

- нормативное значение ветрового давления составляет 0,30 кПа (II ветровой район);
- район изысканий расположен в VII снеговом районе, нормативное значение веса снегового покрова равно 3,5 кН/м² (350 кгс/м²).
- по толщине стенки гололеда территория относится к II гололедному району, толщина стенки гололеда составляет 5мм.

Согласно Правилам устройства электроустановок

- нормативное ветровое давление на высоте 10 м над поверхностью земли повторяемостью 1 раз в 25 лет равно 500 Па (скорость ветра - 29 м/с), II ветровой район;
- нормативная толщина стенки гололеда для высоты 10 м над поверхностью земли повторяемостью 1 раз в 25 лет составляет 20 мм (III район по гололеду).

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	31968				
Подпись и дата	08.09.22				
Взам. инв. №					

3.3 Гидрологические условия

Гидрографическая сеть района принадлежит к бассейнам рек Енисей, Курейка. Река Среднесибирского плоскогорья Курейка и ее притоки относятся к бассейну Енисея. Река порожистая, обычно с асимметричными, каньонообразными долинами и имеет значительные скорости течения. По берегам р. Енисей расположены многочисленные озера. Часть долины р. Курейка является Курейским водохранилищем.

Рассматриваемая территория находится в зоне распространения многолетнемерзлых пород, глубина распространения отрицательных температур пород достигает 1000 м. Под руслами крупных рек и озер фиксируются сквозные талики. В долине Енисея, Хантайского и Курейского водохранилища развита островная мерзлота. Гидрогеологические условия на территории меняются главным образом в зависимости от криогенных условий и состава вмещающих пород. В районах распространения островной мерзлоты на талых участках развиты водоносные комплексы, водообильность которых определяется составом водовмещающих пород.

Согласно схемы гидрогеологического районирования, участок изысканий относится к Сибирскому сложному артезианскому бассейну, входящему в него Тунгусскому артезианскому бассейну в Тунгусско-Хантайском гидрогеологическом районе.

Тип грунтовых вод – приречный.

Гидрогеологические условия участка характеризуются несплошным распространением грунтовых вод, приуроченным к четвертичным (аллювиальным и ледниковым) отложениям: мягкопластичному суглинку, мелкому песку и крупнообломочным грунтам.

На период изысканий (апрель - июнь 2022 г) грунтовые воды вскрыты повсеместно на глубинах от 0,2 до 5,8 м (абсолютные отметки 34,20-69,50 мБС). Непосредственно в пределах участка изысканий развиты воды четвертичного горизонта.

В зависимости от наличия и положения уровня грунтовых вод на участке изысканий следует выделить два типа гидрогеологических условий:

- подтопленные в естественных условиях на момент изысканий (с глубиной залегания грунтовых вод менее 3 м). Это 3 участка трассы коллектора дождевой канализации К2Н: ПК0+30 – ПК2+55; ПК3+88 – ПК4+90; ПК6+90 – ПК7+15;

- потенциально подтопляемые в результате какого-либо техногенного или природного воздействия (с глубиной залегания грунтовых вод более 3 м). Это остальные участки трассы коллектора дождевой канализации К2Н, Проектируемая трасса коллектора дождевой канализации К2 (участки 1 и 2), а также площадка проектируемого расположения ЛОС;

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							12

По степени минерализации грунтовые воды пресные с минерализацией 421-432 мг/дм³, по водородному показателю слабокислые (рН 6,21-6,66), по степени жёсткости очень мягкие (0,70-1,35 мг-экв/дм³).

По химическому составу воды гидрокарбонатные, натриевые имеют однородный состав.

Степень агрессивного воздействия грунтовых вод на бетон и арматуру в железобетонных конструкциях, согласно табл. В.3, В.4, Г.1 СП 28.13330.2017:

- по водородному показателю рН (6,21-6,66) и содержанию агрессивной углекислоты (1,10 – 13,42 мг/ дм³) грунтовые воды слабоагрессивны к бетонам марки W4. К маркам W6 и выше неагрессивны;

- по содержанию сульфатов (25,51-44,43 мг/л) грунтовые воды к маркам бетона по водонепроницаемости W4-20 для всех групп – неагрессивные;

- по содержанию хлоридов (27,34-29,82 мг/л) при толщине защитного слоя 20, 30 и 50 мм для бетонов марок W4-20 их концентрация в условиях жидких сред на арматуру в железобетонных конструкциях допустимая, вторичная защита не требуется.

Согласно табл. X.3 СП 28.13330.2017 степень агрессивного воздействия жидких неорганических сред на металлические конструкции при свободном доступе кислорода – среднеагрессивная.

Согласно СП 28.13330.2017 табл. X.5 степень агрессивного воздействия на стальные конструкции ниже уровня грунтовых вод – слабоагрессивная.

Проектируемые трассы трубопровода на ЛОС (сети коллектора дождевой канализации) пересекают ручей б/н, впадающий с левого берега в р. Курейка.

Река Курейка имеет длину 888 км и площадь водосбора 44 700 км², берет начало в южных отрогах Путорана на высоте более 1200 м. Протекая среди горной местности река несколько раз коренным образом меняет направление своего течения и, выйдя в низовьях из гор в пределы широкой долины Енисея, впадает в него у с. Курейки.

В гидрологическом отношении р. Курейка в пределах рассматриваемого участка изучена. Наблюдения за гидрологическим режимом производятся на гидрологическом посту р. Курейка - п. Светлогорск, расположенном в 98 км от ее устья. Гидрологические расчеты максимальных расходов и уровней воды 1, 5, 10, 25 %, среднемеженных и минимальных уровней воды 95 и 99 % обеспеченности предоставлены ФГБУ «ВНИИГМИ-МЦД»

Расчетные уровни воды предоставлены в системе БС. Пересчет из системы БС в систему БС 77 г. произведен с разностью отметок минус 0,24 м.

Проектный створ (место выпуска сточных вод в р. Курейка) расположен в 20 м ниже

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
31968					
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
	08.09.22				

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ						Лист
						13

по течению от поста УГМС р. Курейка – г. Светлогорск. Расчетные уровни воды от поста в проектный створ переданы по падению минус 0,06 м.

Морфоствор на р. Курейка расположен в 200 м ниже створа проектируемой трассы трубопровода на ЛОС (сети коллектора дождевой канализации).

В период проведения изысканий на р. Курейка в морфостворе был измерен расход воды, который при уровне воды 31,59 м БС 77 г. (07.06.22 г.) составил 1784 м³/с, ширина по уровню воды составила 318 м, средняя глубина – 4,36 м, наибольшая глубина 6,2 м., средняя скорость течения – 1,29 м/с, наибольшая – 1,82 м/с.

В этот же период был произведен опрос о водном режиме реки и установлен УВВ и ВИГ 2021 года, которые составили 35,80 и 36,06 м БС 77 г соответственно.

Расчетные уровни воды р. Курейка представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Расчетные обеспеченные уровни воды р. Курейка – г. Светлогорск

Водоток, створ	Максимальные уровни воды весеннего половодья, м БС/ БС 77 г.						Низший уровень воды, м БС/ БС77 г.			Среднеме- женный уровень воды, м БС/БС77г.
	обеспеченностью, %									
	1	2	3	5	10	25	95	97	99	
р. Курейка – г. Светлогорск	36,70/ 36,46	36,20/ 35,96	35,84/ 35,60	35,43/ 35,19	34,80/ 34,56	33,79/ 33,55	27,51/ 27,27	27,39/ 27,15	26,96/ 26,72	30,00/29,76
р. Курейка – проектный створ (место выпуска сточных вод)	36,64/ 36,40	36,14/ 35,90	35,78/ 35,54	35,37/ 35,13	34,74/ 34,50	33,73/ 33,49	27,45/ 27,21	27,33/ 27,09	26,90/ 26,66	29,94/29,70

Проектируемая трасса коллектора дождевой канализации К2Н пересекает ручей на ПК6+65,01. Ручей б/н берет начало из озера, образованного за счет фильтрации воды Курейского водохранилища через тело левобережной плотины Курейской ГЭС АО «НТЭК». На местности водоток обозначен условной табличкой «Источник №2» и впадает с левого берега в р. Курейка.

Морфоствор на ручье б/н расположен в 26,0 м выше створа проектируемой трассы на ЛОС (сети коллектора дождевой канализации).

На ручье б/н в морфостворе был измерен расход воды, который при уровне воды 70,46 м БС 77 г. составил 0,035 м³/с, у, ширина по уровню воды составила 1,0 м, средняя глубина – 0,07 м, наибольшая глубина 0,09 м., средняя скорость течения – 0,50 м/с, наибольшая – 0,68 м/с.

В этот же период был произведен опрос о водном режиме ручья и установлен инструментально УВВ и ВИГ 2021 года, которые составили 70,86 и 71,15 м БС 77 г соответственно.

Расчетные максимальные уровни воды ручья б/н представлены в таблице 3.3.

Изн. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							14

Таблица 3.3 - Расчетные максимальные уровни воды ручья б/н

Водоток, створ	Высший годовой уровень воды (м БС 77 г.), обеспеченностью, %					
	1	2	3	5	10	25
	ручей б/н – морфоствор	70,86	70,84	70,83	70,81	70,78
Проектируемая трасса коллектора дождевой канализации К2Н						
ручей б/н (ПК6+65,01)	70,64	70,62	70,61	70,59	70,56	70,52

3.4 Геологические характеристики

В толще вскрытых отложений исследуемой территории на основании классификационных признаков и анализа изменчивости физико-механических характеристик грунтов в соответствии с ГОСТ 25100-2020 и ГОСТ 20522-2012 с учётом данных о геологическом строении и литологических особенностях грунтов выделен 2 слоя и 5 инженерно-геологических элементов (ИГЭ).

Слой 60(pdQIV)- Почвенно-растительный слой.

Слой 63(tQIV)- Насыпной грунт представлен щебнем с включением песчаного и супесчаного заполнителя.

ИГЭ 204 (aQIV) Суглинок тяжелый песчанистый мягкопластичный непросадочный ненабухающий незасоленный.

ИГЭ 442 (aQIV) Песок мелкий неоднородный водонасыщенный средней плотности незасоленный.

Грунт щебенистый (содержание частиц более 2 мм от 52,3 до 61,7 в среднем 55,1%) сильновыветрелый, средней прочности. Заполнитель - супесь пластичная.

ИГЭ 12 (gQIII) Глыбовый грунт. Глыбы эпидотового амфиболита средней прочности, плотные, среднепористые, слабовыветрелые, неразмягчаемые.

ИГЭ 15 (T1kr1) Эпидотовый амфиболит средней прочности, плотный, среднепористый, слабовыветрелый, неразмягчаемый.

По данным результатов с учетом классификации СП 28.13330.2017 (табл.В.1,В.2) степень агрессивного воздействия сульфатов в грунтах на бетоны марок по водонепроницаемости W4 и выше неагрессивная. По содержанию хлоридов степень агрессивности на стальную арматуру в железобетонных конструкциях к маркам бетона W4-10 и более неагрессивная.

Согласно классификации СП 28.13330.2017 (табл.Х.5) степень агрессивного воздействия грунтов на металлические конструкции выше уровня подземных вод от слабо- до

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
31968	08.09.22				

среднеагрессивной.

По результатам анализа грунтов методом определения удельного электрического сопротивления согласно классификации ГОСТ 9.602-2016 коррозионная агрессивность по отношению к углеродистой и низколегированной стали высокая.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов определена с учетом физических свойств и литологического состава грунтов, расчет произведен по формуле Г.9 приложения Г СП 25.13330.2012, нормативная глубина сезонного промерзания грунтов составила:

- для ИГЭ 204 – 4,2 м;
- для ИГЭ 442 – 4,2 м;
- для ИГЭ 10 – 5,2 м;
- для ИГЭ 63 – 5,6 м.

Согласно СП 11-105-97 Часть III, к специфическим на данном участке относятся техногенные грунты.

Техногенные (насыпные) грунты Слой 63 (tQIV) – Насыпной грунт представлен щебнем с включением песчаного и супесчаного заполнителя. Мощность слоя от 0,8 до 2,0 м.

Слой встречен на площадке проектируемого ЛОСа и вблизи автомобильных дорог в скважинах 14-18 и 66-68. Залегает с поверхности, подстилается мягкопластичным суглинком либо мелким песком. Насыпные грунты относятся к природным образованиям, перемещенным с мест их естественного залегания при планировке территории строительства (грунтовых дорог), отсыпаны сухим способом. Слой насыпных грунтов является слежавшимся и характеризуется неоднородным составом.

Учитывая выраженный неоднородный состав, не закономерную распространённость слоя по площади территории изысканий, насыпной грунт не рекомендуются к использованию в качестве основания проектируемых сооружений.

Относительная деформация морозного пучения грунтов деятельного слоя классифицирована согласно ГОСТ 25100-2020, таблица Б.24.

Степень морозной пучинистости по результатам лабораторных испытаний:

- ИГЭ 204 сильнопучинистый (степень пучинистости меняется в пределах от 7,0 до 9,3%, средняя степень пучинистости $\epsilon_{fn}=8,1\%$);
- ИГЭ 442 сильнопучинистый (степень пучинистости меняется в пределах от 7,7 до 7,9%, средняя степень пучинистости $\epsilon_{fn}=7,7\%$).

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	31968	Подпись и дата 08.09.22	Взам. инв. №	Лист

Согласно СП 115.13330.2016, по возможности проявления процесса пучения грунтов в зоне сезонного промерзания, открытых котлованах и траншеях территория относится к весьма опасной.

Категория сложности инженерно-геологических условий изучаемой территории – II (средней сложности).

В соответствии с СП 14.13330.2018 сейсмичность в пределах исследуемого участка составляет 5 баллов и не представляет опасности для проектируемых сооружений. Согласно 115.13330.2016 категория опасности по землетрясению умеренно опасная.

На участке изысканий до глубины исследования 19м, многолетнемерзлых грунтов не вскрыто, данные подтверждены и зафиксированы полевыми опытными замерами температуры грунтов.

Отсутствие многолетнемерзлых грунтов на участке изысканий вероятно связано с весьма значительным вмешательством человека в природную среду. Эксплуатация гидротехнических сооружений отражается в том числе на инженерно-геологических условиях участка изысканий.

Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата	31968	08.09.22	Взам. инв. №	Лист

4 Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы

Наружные сети дождевой канализации предусмотрены для отведения стоков с прилегающей территории Курейской ГЭС АО «НТЭК» согласно Задания на проектирование с последующей очисткой стоков до уровня требований приказа Минсельхоза РФ от 13.12.2016 №552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного назначения» и СанПиН 1.2.3685-21 и последующим сбросом в водный объект – река Курейка.

Выбор трасс проектируемых трубопроводов сети дождевой канализации выполнен в соответствии с требованиями СП 32.13330.2018 и Федерального Закона «Об охране окружающей среды».

Трассировка выполнена по незастроенной, свободной от древесной растительности территории, вдоль существующих эксплуатационных проездов.

Трасса канализационного коллектора проходит в границах охранных земель:


- водоохранной зоны (ВОЗ) р. Курейка;
- прибрежной защитной полосы (ПЗП) р. Курейка;
- рыбохозяйственно-заповедной зоне (РХЗ) р. Курейка.

На участок работ распространяются ограничения хозяйственной деятельности, связанные с наличием защитных лесов, установленные Лесным кодексом РФ.

Основные критерии при выборе трассы трубопровода:

- минимальное нанесение ущерба окружающей природной среде;
- коридорная прокладка с другими коммуникациями;
- рельеф местности.

Расстояния от осей проектируемых трубопроводов до автомобильных дорог, линий электропередач и других коммуникаций приняты согласно требованиям действующей нормативно технической документации, с учетом безопасности строительства и эксплуатации объектов. Прокладка трубопроводов принята подземная и надземная прокладка трубопроводов на эстакаде с обеспечением нормативных расстояний от существующих действующих коммуникаций, существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями технических условий владельцев пересекаемых коммуникаций.

Инд. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							18

5 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и местоположения начального и конечного пунктов линейного объекта

Согласно задания на проектирование (п.4.2.) существующая система отвода сточных вод попадает в границы второго пояса ЗСО источника водоснабжения, проектируемая система отвода сточных вод предусматривает отвод сточных (ливневых) вод за границу второго пояса ЗСО источника водопользования и ЛОС для очистки сточных (ливневых) вод.

Проектными решениями предусмотрено строительство следующих трубопроводов:

- трубопровода самотечной дождевой канализации (К2) протяженностью 11,24 диаметром 426x10 мм.
- трубопровода напорной дождевой канализации (К2Н) протяженностью 865,1 м диаметром 377x10,0мм;
- трубопровода самотечной дождевой канализации после очистки на ЛОС (К41) протяженностью 469,67 диаметром 426x10 мм.

Также проектом предусмотрено строительство:

- канализационной насосной станции (КНС);
- локальных очистных сооружений (ЛОС);
- эстакады для прокладки трубопроводов (в том числе участок совместной прокладки с трубопроводами разрабатываемыми по шифру КГЭС-ОВ-4);
- берегового водовыпуска из железобетонных материалов;
- колодцев из сборного железобетона;
- камер из стали и стальных элементов;
- системы электрообогрева трубопроводов.

Схема проектируемых трубопроводов представлена в разделе КГЭС-ЛОС-П-ТКР1.ГЧ.

Сети водоотведения предназначены для отвода и очистки сточных (ливневых) вод, собираемых с территории промплощадки нижнего бьефа Курейской ГЭС от существующего колодца К-1 с координатой X=163717,51; Y= 1776340,50 (согласно Задания на проектирование) для последующего сброса их в водный объект – река Курейка, координаты берегового водовыпуска X=1775640,14; Y=163608,41.


Проектом предусматривается подземная и надземная прокладка трубопроводов на эстакаде.

Подземная прокладка предусматривается на самотечных участках (от К-1 до КНС (ПК0+00-ПК0+19,05), от колодца с расходомером до водовыпуска (ПК0+0,00-ПК4+69,67), а также на напорном трубопроводе на участках ПК0+33,12-ПК0+51,28, ПК0+76,64-ПК0+86,74, ПК1+22,14-ПК1+34,81, ПК4+07,93-ПК6+73,78, ПК8+04,33-ПК8+16,54, ПК8+29,74-ПК8+65,20.

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							19

Прокладка трубопроводов на эстакаде предусматривается на следующих участках ПК0+0,00-ПК0+33,12, ПК0+51,28-ПК0+76,64, ПК0+86,74-ПК1+22,14, ПК1+34,81-ПК4+07,93, а также совместно с трубопроводами по шифру КГЭС-ОВ-4 на участках ПК6+78,78-ПК8+04,43, ПК8+16,54-ПК8+29,74.

Инв. № подл.	31968	Подпись и дата		08.09.22	Взам. инв. №		Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
														20

6 Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения, сведения об основных технологических операциях линейного объекта в зависимости от его назначения, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.)

Характеристики проектируемого трубопровода отвода сточных (ливневых) вод с территории промплощадки нижнего бьефа приведены в таблице 6.1 и 6.2.

Таблица 6.1 Характеристика проектируемого самотечного трубопровода дождевой канализации К2

Параметр	Значение
Категория участка	III
Диаметр, мм	426
Толщина стенки, мм	10,0
Пропускная способность л/с	154,0
Материал применяемых труб	Труба стальная по ГОСТ 8732-78 из стали 09Г2С с внутренним цементно-песчаным покрытием по ТУ 1390-003-86695843-2010
Протяженность, м	11,24 (подземно)
Режим работы	Режим работы трубопроводов канализации, КНС и ЛОС с июня по октябрь (согласно Задания на проектирование п. 3.6).

Таблица 6.2 Характеристика проектируемого напорного трубопровода дождевой канализации К2Н

Параметр	Значение
Категория участка	III
Диаметр, мм	377
Толщина стенки, мм	10,0
Рабочее давление участка, МПа	0,52
Пропускная способность л/с	154,0
Давление при испытании, МПа	0,65
Материал применяемых труб	Труба стальная по ГОСТ 8732-78 из стали 09Г2С с внутренним цементно-песчаным покрытием по ТУ 1390-003-86695843-2010
Протяженность водовода, м	865,1 (подземно, надземно на эстакаде)
Режим работы	Режим работы трубопроводов канализации, КНС и ЛОС с июня по октябрь (согласно Задания на проектирование п. 3.6).

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата
08.09.22

Инва. № подл.
31968

Таблица 6.3 Характеристика проектируемого самотечного трубопровода очищенных дождевых вод К41

Параметр	Значение
Категория участка	III
Диаметр, мм	426
Толщина стенки, мм	10,0
Пропускная способность л/с	154,0
Материал применяемых труб	Труба стальная по ГОСТ 8732-78 из стали 09Г2С с внутренним цементно-песчаным покрытием по ТУ 1390-003-86695843-2010
Протяженность, м	469,67 (подземно)
Режим работы	Режим работы трубопроводов канализации, КНС и ЛОС с июня по октябрь (согласно Задания на проектирование п. 3.6).

Установленная мощность электроприемников представлена в таблице 6.4.

Таблица 6.4 – Сведения об электроприемниках

Наименование электроприемника	Установленная мощность, кВт	Расчетная мощность, кВт	Годовой расход электроэнергии, тыс. кВт·ч
Электропотребители КНС	145	145	1218
Электропотребители ЛОС	11	11	92,4
Электрообогрев	27,62	27,62	232,008
Электропотребители автоматики ЛОС	0,5	0,5	42
Итого:	184,12	184,12	1546,608

Наличие помещений с постоянным пребыванием людей на объекте отсутствуют.

Проектируемый трубопровод отвода сточных (дренажных) вод согласно приложения 1 к Федеральному закону № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» не относится к опасным производственным объектам (ОПО).

Основные параметры полосы отвода и основные параметры продольного профиля представлены в текстовой и графических частях тома КГЭС-ЛОС-П-ППО.

Инов. № подл.	31968	Подпись и дата	08.09.22	Взам. инв. №

						КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		22

7 Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, межевания территории при необходимости изъятия земельного участка

Организация временной полосы отвода представлена в графической части тома КГЭС-ОВ-4-П-ПОС.ГЧ.

Общая площадь отводимых земель, необходимых для строительства данного объекта составляет 2,3108 га.

Все земли, в границах полосы отвода, отводятся в долгосрочную аренду, согласно письма №НТЭК/1098-исх от 24.01.2024 от НОРНИКЕЛЬ Норильско-Таймырской Энергетической компании.

Элементы площади, отводимой во временное и постоянное пользование, представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 – Площадь отвода земли в долгосрочную и краткосрочную аренду

Наименование объекта	Площадь испрашиваемых земель, га	
	долгосрочная	краткосрочная
Линейная часть	1,7747	-
Площадка ЛОС	0,2961	-
Временный жилой городок	0,20	-
Площадка складирования материалов	0,04	-
Итого:	2,3108	-

В постоянное пользование отводятся участки земли занятые колодцами, камерами, водовыпуском, канализационной насосной станцией (КНС), локальными очистными сооружениями (ЛОС), подземными и надземными сетями и сооружениями.


Границы полосы отвода земли при производстве работ должны быть обозначены хорошо видимыми знаками.

Отвод территории для размещения временного строительного хозяйства и зоны производства работ необходимо оформлять (в соответствии с Земельным и Лесным законодательством) до начала производства строительного-монтажных работ.

Границы строительной полосы краткосрочной аренды земель для строительства

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
Инва. № подл.	31968				
Подпись и дата	08.09.22				
Взам. инв. №					

представлены на планах полосы отвода в графической части тома 5 раздел КГЭС-ЛОС-П-ПОС.

Инва. № подл.	31968	Подпись и дата	 08.09.22	Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
КГЭС-ЛОС-П-ПЗ					Лист
					24


8 Сведения о категории земель, на которых располагается объект капитального строительства и линейный объект

Земельный участок, предназначенный для строительства трубопровода отвода сточных (дренажных) вод расположен в Красноярском крае, Туруханском районе, МО п. Светлогорск. Наименование землепользователей представлены в разделе КГЭС-ЛОС-П-ППО на планах трассы.

Граница землепользования расположена в кадастровых кварталах 24:37:3401001, 24:37:0904001, на землях с категорией - земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Сведения по земельным участкам с указанием их кадастрового номера и категории земель получены в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии. Сведения о правообладателе получены из Единого государственного реестра недвижимости (ЕГРН). Сведения по участкам нанесены на топографический план.

Границы землепользований с указанием их правообладателей, кадастровых номеров и категорий земель нанесены на топографические планы, КГЭС-ЛОС-ИГДИ2.


Инва. № подл.	31968	Подпись и дата	 08.09.22	Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
КГЭС-ЛОС-П-ПЗ					Лист
					25

9 Сведения о размере средств для возмещения убытков правообладателям земельных участков

Возмещение убытков правообладателям в случае изъятия земель во временное и (или) постоянное пользование при строительстве определяется договором аренды участка.


Договор аренды участков земли под строительство трубопроводов Заказчик должен получить до начала производства строительного-монтажных работ.

Размер средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков, в случае их изъятия в аренду на период строительства представлен в сводном сметном расчете.

Индв. № подл.	31968	Подпись и дата		08.09.22	Взам. инв. №		Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
														26


10 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

Все применяемые изделия и материалы освоены серийным производством. Уникальные изобретения и запатентованные технологии, требующие отчислений их правообладателям, в проектной документации не применяются.

Инов. № подл.	31968	Подпись и дата	 08.09.22	Взам. инв. №		Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
													27

11 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условиях


Специальные технические условия не требуются. Проектирование выполнено в соответствии с действующими отраслевыми нормами.

Инв. № подл. 31968	Подпись и дата  08.09.22	Взам. инв. №							Лист
			КГЭС-ЛОС-П-ПЗ						28
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				

12 Сведения о компьютерных программах

При проектировании объектов строительства были использованы следующие компьютерные программы:

- Microsoft Office Word;
- Microsoft Office Excel;
- СТАРТ;
- AutoCAD.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	 08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	Чедок	Подпись	Дата


КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

29

13 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения

Проектной документацией предусматривается реконструкция существующей камеры К-1 (врезка проектируемой трубы DN400 мм и заделка одной из существующих труб DN800 мм).

Инв. № подл.	31968	Подпись и дата		08.09.22	Взам. инв. №		КГЭС-ЛОС-П-ПЗ						Лист
													30
Изм.		Кол.уч		Лист		№док		Подпись		Дата			

14 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода его в эксплуатацию

Наружные сети дождевой канализации предусмотрены для отведения стоков с прилегающей территории Курейской ГЭС АО «НТЭК» согласно Задания на проектирование с последующей очисткой стоков до уровня требований приказа Минсельхоза РФ от 13.12.2016 №552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного назначения» и СанПиН 1.2.3685-21 и последующим сбросом в водный объект – река Курейка.

Согласно задания на проектирование (п.4.2.) существующая система отвода сточных вод попадает в границы второго пояса ЗСО источника водоснабжения, проектируемая система отвода сточных вод предусматривает отвод сточных (ливневых) вод за границу второго пояса ЗСО источника водопользования и ЛОС для очистки сточных (ливневых) вод.

Проектными решениями предусмотрено строительство следующих трубопроводов:

- трубопровода самотечной дождевой канализации (К2) протяженностью 11,24 диаметром 426х10 мм.
- трубопровода напорной дождевой канализации (К2Н) протяженностью 865,1 м диаметром 377х10,0мм;
- трубопровода самотечной дождевой канализации (К41) протяженностью 469,67 диаметром 426х10 мм.

Также проектом предусмотрено строительство:

- канализационной насосной станции (КНС);
- локальных очистных сооружений (ЛОС);
- эстакады для прокладки трубопроводов (в том числе участок совместной прокладки с трубопроводами разрабатываемыми по шифру КГЭС-ОВ-4);
- берегового водовыпуска из железобетонных материалов;
- колодцев из сборного железобетона;
- камер из стали и стальных элементов;
- системы электрообогрева трубопроводов.

Проектом предусматривается подземная и надземная прокладка трубопроводов на эстакаде.

Подземная прокладка предусматривается на самотечных участках (от К-1 до КНС (ПК0+00-ПК0+19,05), от колодца с расходомером до водовыпуска (ПК0+0,00-ПК4+69,67), а

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							31

также на напорном трубопроводе на участках ПК0+33,12-ПК0+51,28, ПК0+76,64-ПК0+86,74, ПК1+22,14-ПК1+34,81, ПК4+07,93-ПК6+73,78, ПК8+04,33-ПК8+16,54, ПК8+29,74-ПК8+65,20.

Прокладка трубопроводов на эстакаде предусматривается на следующих участках ПК0+0,00-ПК0+33,12, ПК0+51,28-ПК0+76,64, ПК0+86,74-ПК1+22,14, ПК1+34,81-ПК4+07,93, а также совместно с трубопроводами по шифру КГЭС-ОВ-4 на участках ПК6+78,78-ПК8+04,43, ПК8+16,54-ПК8+29,74.

При подземной прокладке трубы укладываются на основание из песка толщиной 0,15 м. Также в связи с наличием по трассе трубопроводов пучинистых грунтов (ИГЭ 204, ИГЭ 442), то при прокладке труб в данных грунтах необходимо выбрать грунт до глубины промерзания (4,3 м), либо до границы пучинистого грунта с засыпкой песком средней крупности до основания под трубы по всей ширине траншеи.

Обратная засыпка - песком средней крупности с повышенной степенью уплотнения на 0.3 м над верхом трубы.

Прокладка трубопроводов в местах пересечений с дорогами с твердым покрытием выполнена в футляре, диаметр футляра принят на 200 мм больше наружного диаметра проектируемого трубопровода, с учетом изоляции.

Проектом предусматривается подземная и надземная прокладка трубопроводов. Надземный трубопровод дождевой канализации принят из трубы стальной бесшовной горячедеформированной диаметром 377x10,0 по ГОСТ 8732-78 из стали 09Г2С по ГОСТ 8731-74 в теплоизоляции матами минераловатными прошивными М-25 толщиной 60 мм. Трубопровод напорной канализации, проходящий в земле (переход через дорогу, ручей) в теплоизоляции сегментами из экструдированного пенополистирола толщиной 50 мм.

Подземный трубопровод самотечной дождевой канализации принят из трубы стальной бесшовной горячедеформированной диаметром 426x10,0 по ГОСТ 8732-78 из стали 09Г2С по ГОСТ 8731-74 в теплоизоляции сегментами из экструдированного пенополистирола толщиной 50 мм.

Фасонные детали трубопровода, выполнены из тех же материалов, что и трубопроводы, то есть, механические свойства готовых деталей, соответствуют требованиям труб. Механические характеристики труб обеспечивают расчетный срок службы трубопроводов при условии соблюдения проектного режима эксплуатации и отсутствия нерегламентированного воздействия (строительного брака, наездов техники и др.).

Повороты трубопроводов в плане выполнены с помощью стандартных фасонных частей, а так же за счет изгиба трубы с минимальным радиусом.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
Изнв. № подл.	31968				
Подпись и дата		08.09.22			
Взам. инв. №					

Из за невозможности отведения сточных вод в самотечном режиме до места сброса в реку Курейка проектом предусматривается устройство канализационной насосной станции (КНС). КНС предусматривается комплектной поставки блочно-модульного исполнения состоящей из подземной части в стеклопластиковом корпусе диаметром 3,6 м с установленными в ней насосами (2 рабочих 1 резервный) и надземного павильона размером 4,0x4,0x2,6(h) м.

КНС работает в автоматическом режиме.

Насосы в КНС рассчитаны на производительность 77 л/с и ориентировочной мощностью 70 кВт каждый, обеспечивающими потребный напор 0,52 МПа

КНС поставляется в комплекте с трубопроводной обвязкой, трубопроводной арматурой (задвижки, обратные клапаны), патрубками для подключения самотечного трубопровода (диаметром 426x10 мм) и напорного трубопровода (377x10 мм), автоматической трубной муфтой для установки насосов, сороулавливающей корзиной, лестницей, контрольно-измерительными приборами, локальной системой автоматизации, силовым оборудованием, системой электроосвещения, шкафом управления, надземным павильоном. Глубина подземной части КНС 5,84 м.

Передача сигналов на АРМ КНС осуществляется по GSM каналу.

Более подробные требования к канализационной насосной станции (КНС) представлены в опросном листе КГЭС-ЛОС-П-ТКР1.ОЛ1

Для очистки дождевых и талых стоков до требуемых показателей для сброса в водный объект –река Курейка проектом предусматривается устройство локальных очистных сооружений (ЛОС).

Локальные очистные сооружения (ЛОС) предназначены для очистки поступающих дождевых и талых стоков предусматриваются полной заводской готовности и представляют собой заглубленную емкость из стеклопластика. Производительность ЛОС составляет Q=154,0 л/с.

ЛОС включает в себя колодец гашения напора, колодец отбора проб, колодца с ультрафиолетовым обеззараживателем (2 шт.) и комбинированного песконефтеуловителя (2 шт.) с сорбционным блоком из стеклопластика размером диаметр D=3,0 м, длина L=13,4 м состоящего из трех отсеков: пескоуловитель, нефтеуловитель и сорбционный блок.

Сточные воды по подающему коллектору попадают в первый отсек емкости (пескоуловитель), где происходит под действием силы тяжести выделяются крупные частицы, оседая на дно.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

ИINV. № подл.

08.09.22

31968

предусмотрены сальники набивные по серии 5.900-2. Диаметр колодцев указан в графической части.

Проектом предусматривается устройство берегового водовыпуска совместно с трубопроводами по шифру КГЭС-ОВ-4. Водовыпуск представляет собой монолитную железобетонную конструкцию на естественном основании сложную в плане и «Г» образной в поперечном сечении. Сопряжение стенки с днищем – жесткое за счет анкеровки стержней рабочей арматуры. Толщина стенки – 300 мм, толщина днища – 300 мм. Бетон водовыпуска В25 F300 W8 ГОСТ 26633-2015. Армирование из стержней 12-А400 ГОСТ 34028-2016 с шагом 200x200 мм. Конструкцию водовыпуска см. том КГЭС-ОВ-4-П-ИЛО1.

Линейная схема трубопроводов представлена на 1 листе графической части.

Надежность трубопровода достигается:

- материалом трубопровода;
- толщиной стенки трубы;
- проведением гидравлических испытаний трубопровода.

Антикоррозионная защита стальных труб и фасонных деталей прокладываемых подземно выполняется с наружным трехслойным полимерным покрытием толщиной не менее 2,2 мм усиленного типа (конструкция №1) по ГОСТ 9.602-2016 заводского нанесения.

Антикоррозионная защита стальных труб и фасонных деталей прокладываемых надземно выполняется с наружным эпоксидным покрытием заводского нанесения.


На проектируемых трубопроводах по трассе предусмотрено устройство футляров.

Футляры приняты из труб стальных электросварных прямошовных диаметром 720x10,0 мм по ГОСТ 10704-91 с наружным трехслойным полимерным покрытием толщиной не менее 2,2 мм усиленного типа (конструкция №1) по ГОСТ 9.602-2016. Для герметизации торцов футляра приняты манжеты конусные резиновые.

Для защиты наружной зоны сварных швов футляров и трубопроводов, монтируемых подземно, применены термоусаживающиеся манжеты в комплекте с замковыми пластинами и эпоксидным праймером.

Трубопроводы по всей длине приняты в теплоизоляции.

При прокладке трубопроводов в надземном канале и на эстакаде в качестве теплоизоляционного слоя применяются маты «URSA» марки М-25 по ТУ 5763-001-71451657-2004 толщиной 60 мм, либо аналог, покровный слой – сталь тонколистовая оцинкованная $\delta=0,5$ мм по ГОСТ 14918-80.

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

В качестве теплоизоляции при подземной прокладке приняты скорлупы из пенополистирола по типу «Пеноплекс-45» толщиной 50 мм с защитным слоем из пленки ПВХ по ТУ 5767-003-54349294-2013.

Трубопровод напорной канализации на эстакаде и участки на опуске в землю с эстакады на глубину 0,2 м выполнены с электрообогревом.

Для обеспечения безаварийной работы трубопроводов и для ремонта трубопровода проектом предусмотрена установка запорной арматуры. Размещение запорной арматуры выполнено в соответствии с СП 31.13330.2021 и СП 32.13330.2018.

Запорная арматура выбрана из условия максимального допустимого давления, которое определено параметрами принятого трубопровода. Арматура относится к классу ремонтируемых.

Вся запорная арматура размещена в колодцах, камерах и на эстакаде. Данное решение дает возможность визуального контроля, а также доступ для проведения инструментального контроля состояния арматуры, что обеспечивает безопасное обслуживание и эксплуатацию запорной арматуры.

В качестве запорной арматуры и для опорожнения приняты задвижки по типу 30с41нж, либо их аналоги, рассчитанные на рабочее давление 1,6 МПа.

Назначенный срок службы всей арматуры не менее 30 лет.

Герметичность затворов и задвижек по ГОСТ 9544-2015 класс В. Климатическое исполнение запорной арматуры – ХЛ.

Инов. № подл.	31968	Подпись и дата	08.09.22	Взам. инв. №		Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
													36

15 Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, документами об использовании земельного участка для строительства, градостроительными планами земельных участков, техническими регламентами, в том числе с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (от 02.07.2013 г.) и Федеральным законом от 22 июля 2008 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (от 13.07.2015 г.), техническими условиями и требованиями действующей нормативно-технической документации.


Предусмотренное проектом оборудование имеет сертификаты соответствия требованиям нормативных документов и разрешения Ростехнадзора на применение на объектах нефтяной промышленности.

Принятые проектные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию сооружений, а также безопасное использование прилегающих к ним территорий.

Главный инженер проекта



А.В. Кушнарэнко

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист
37

Приложение А

(обязательное)

Выписка из реестра СРО от 26.09.2022 г.



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах



5507003015-20220926-1301
(регистрационный номер выписки)

26.09.2022
(дата формирования выписки)

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе)

Закрытое акционерное общество "Проектный институт реконструкции и строительства объектов нефти и газа"

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1025500507603

(основной государственный регистрационный номер)

№ п/п	Наименование	Сведения
	С 19.03.2019 является членом СРО Саморегулируемая организация Ассоциация «Межрегиональный союз проектировщиков и архитекторов Сибири» (СРО-П-024-14092009)	

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	


Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
------	--------	------	------	---------	------

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

38


1	Сведения о члене саморегулируемой организации: идентификационный номер налогоплательщика, полное и сокращенное наименование юридического лица, адрес места нахождения, фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, место фактического осуществления деятельности, единый регистрационный номер члена саморегулируемой организации и дата его регистрации в реестре	5507003015, Закрытое акционерное общество "Проектный институт реконструкции и строительства объектов нефти и газа", ЗАО "ПИРС", 644033, РФ, Омская область, г.Омск, ул. Красный путь, д. 153, корп. 2, П-024-005507003015-0224, 19.03.2019
2	Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации, дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	3 от 19.03.2019г., 19.03.2019
3	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
4	Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:	
	а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии);	Да,
	б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии);	Да,
	в) в отношении объектов использования атомной энергии	Нет

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	 08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

5	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)
6	Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
7	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Нет
	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
8	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	 08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист


40

9	Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
10	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров (руб.)	Нет

Руководитель Аппарата



А.О. Кожуховский

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	 08.09.22	

						КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		41

Приложение Б

(обязательное)

Задание на проектирование

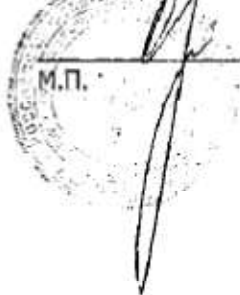
К Договору № _____ Приложение №1.1
от _____

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Курейская ГЭС АО «НТЭК». Территория промплощадки нижнего бьефа.
Организация отвода и очистки сточных (ливневых) вод с территории промплощадки
нижнего бьефа»

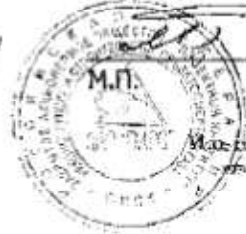
шифр КГЭС-ЛОС

Заказчик
Генеральный директор
АО «НТЭК»



/С.В. Липин/

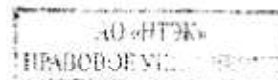
Подрядчик
Генеральный директор
ЗАО «ПИРС»




/А.С. Бекшенев/

М.В. Эйсмонт
И.о. генерального директора
Лицензия № 43 от 21.12.2021г.

п. Светлогорск, 2022 г.



Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	 08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

42

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ		
1.1.	Заказчик проекта	АО «НТЭК»
1.2.	Балансодержатель	АО «НТЭК»
1.3.	Цель проекта	Разработка системы отвода и очистки сточных (ливневых) вод, собираемых с территории промплощадки нижнего бьефа Курейской ГЭС для последующего сброса их в водный объект - р. Курейка.
1.4.	Местоположение объекта	Красноярский край, Туруханский район, п. Светлогорск, Курейская ГЭС АО «НТЭК», территория промплощадки нижнего бьефа на отм. 39.5м.
1.5.	Основание для проектирования	1. Протокол ТС АО «НТЭК» от 12.04.2021 № НТЭК-14/013. 2. Предписание Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) от 08 сентября 2020 г. № 0904-983Вн-П/002-0820 об устранении выявленных нарушений обязательных требований (п.п. 1 п. 6, ст.60, п.1 ст.44 ВК РФ № 74-ФЗ. 3. Акт проверки АО «НТЭК» №0904-948Вн-А/0С2-0820 от 08.09.2020г. 4. СанПиН 2.1.5.980-00.2.1.5 «Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод. Санитарные правила и нормы». 5. СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения».
1.6.	Эксплуатирующая организация	Курейская ГЭС
1.7.	Вид строительства	Строительство
1.8.	Стадийность проектирования	Проектная документация
1.9.	Укрупненный состав выполняемых работ	Сбор исходных данных, в том числе выполнение предпроектного обследования Инженерные изыскания Проектная документация Государственная экологическая экспертиза (при необходимости) Негосударственная экспертиза проекта (при необходимости) Экспертиза определения достоверности сметной стоимости (при необходимости) Исходно-разрешительная, землеустроительная документация
1.10.	Необходимость разработки проектных решений в нескольких вариантах или на конкурсной основе	1. На этапе разработки основных технических решений рассмотреть, включая, но не ограничиваясь, варианты применения в качестве очистных сооружений: 1.1. Фильтры очистки поверхностного стока ФОПС с установкой в канализационные колодцы.

Задание на проектирование по проекту шифр



стр. 2 из 17

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

43

		1.2. ЛОС блочно-модульного типа (разных производителей и компоновки). 2. Комплектацию и размещение системы отвода сточных (ливневых) вод и оборудования ЛОС для очистки с последующим сбросом в водный объект р. Курейка.
1.11.	Необходимость разработки проектной документации на объект капитального строительства применительно к отдельным этапам строительства	Не требуется
1.12.	Проектная организация – генеральный проектировщик (или организации, привлекаемые на конкурсной основе)	Определяется по результатам конкурса
1.13.	Источник финансирования	Собственные средства
2. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРЕДПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ		
2.1.	Основные характеристики объекта	Загрязнённые поверхностные стоки с жилебной территории, а также с производственной площадки ОРУ-220 кВ и автомобильной площадки, прилегающей к зданию ВОХР (отм. 55.00) поступают в существующий колодец К-3 (отм. 52.00) после этого по обетонированной трубе $\varnothing 30 \times 9$ собираются в колодце К-2 (отм. 39.70). Далее к сточным (ливневым) водам отводимых с отм. 55.00 к колодцу К-2 добавляются сточные (ливневые) воды, собираемые по открытым ж/б лоткам на отм. 39.70. После этого сточные (ливневые) воды идут к колодцу К-1 (отм. 39.50) по ж/б трубе $\varnothing 1000$ мм, а далее сбрасываются в водный объект р. Курейка.
2.2.	Порядок разработки	1. Разработка Основных технических решений и согласование с Заказчиком. 2. Выполнение Сводного сметного расчета на основании разработанных ОTR, согласование с Заказчиком.
2.3.	Необходимость разработки проектных решений в нескольких вариантах или на конкурсной основе	Не требуется
2.4.	Варианты реализации проекта (для расчета ТСО модели)	Требуется разработка ТСО-модели в рамках выполнения ОTR.
2.5.	Основные технико-экономические показатели	Определяются проектом

АО «НТЭК»

Задание на проектирование по проекту шифр КГЭС-ЛОС-АВОВОЕ УПРАВЛЕНИЕ стр. 3 из 17

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

2.6.	Требования к укрупненному сметному расчету (для разработки ТСО модели)	В соответствии с Приложением 2.
2.7.	Требования к расчету ТСО модели	В соответствии с Приложением 6.
3. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ		
3.1.	Инженерные сети для подключения	Технические условия на подключение к электрическим сетям предоставляются по результатам выбора Заказчиком варианта ОТР.
3.2.	Наличие утвержденных технических условий или технологических регламентов (при необходимости)	Не требуется
3.3.	Основные технико-экономические показатели	Определяются проектом.
3.4.	Расчетная стоимость строительства – тыс. руб.,	Определяется проектом.
3.5.	Дополнительные требования к проекту по использованию научно-технических достижений и передового опыта по технологии, оборудованию, организации производства, не отраженные в технологическом регламенте	Все решения, принятые в проектной документации, должны соответствовать требованиям законодательных документов, СП, правил безопасности, правил эксплуатации, СанПиН, ГОСТ и другим нормативным документам, устанавливающим какие-либо требования, правила или нормативы в части создания или эксплуатации объекта проектирования и действующим на территории РФ на момент выпуска документации.
3.6.	Особые условия эксплуатации и защиты строительных конструкций	<ol style="list-style-type: none"> 1. Условия работы конструкций в условиях Крайнего севера. Наличие вечномёрзлых грунтов. 2. Режим работы системы отвода сточных (ливневых) вод и ЛОС с июня по октябрь. 3. Опасные природные процессы и явления определить проектом на этапе проведения инженерных изысканий. 4. Агрессивность воздушной среды и грунтов по степени воздействия на незащищённые стальные, железобетонные и прочие материалы и конструкции определить проектом на этапе проведения инженерных изысканий. 5. Антикоррозийную защиту строительных конструкций выполнить в соответствии с нормами и требованиями, действующими на территории РФ на момент выпуска документации, а также рекомендациями ЦАЛ ЦД ГМД ЭФ ПАО «ГМК «Норильский никель» (Приложение 1).

Задание на проектирование по проекту шифр КГЭС-ЛОС-П-ПЗ



Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

3.7.	Условия окружающей среды	<p>1. Согласно СП 131.13330.2018 «Свод правил. Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*» климат района расположения проектируемого объекта резко-континентальный, характеризуется устойчивыми низкими температурами наружного воздуха, длительностью холодного периода, морозами, сильными ветрами и туманами, холодным и часто дождливым летом. Характерным для района является частая и резкая смена погоды, неопределенность общеустановленных сезонов.</p> <p>2. Условия окружающей среды: среднегодовая температура наружного воздуха, -10,1 °С; температура воздуха абсолютно минимальная, -57,0 °С; температура воздуха абсолютно максимальная, +32,0 °С; средняя температура воздуха самых холодных суток, -51,0°С; средняя температура воздуха самой холодной пятидневки, -47,0°С; продолжительность зимнего периода, дней 303; число дней в году с температурой воздуха ниже -40°С, дней 26,4; средняя скорость ветра за 3 зимних месяца (декабрь, январь, февраль), 6,1 м/с; максимальная скорость ветра, 40,0 м/с; относительная влажность воздуха зимнего периода, 80%; нормативный скоростной напор ветра для высоты над поверхностью земли до 10 м, 100кг/м2.</p> <p>3. Среднегодовое количество осадков составляет 479 мм. Наибольшее количество осадков приходится на теплый период года и составляет 314 мм. В холодный период количество осадков не превышает 165 мм. Суточный максимум осадков 1% обеспеченности составляет 49 мм.</p> <p>4. Снегомерные наблюдения по м.ст. Норильск проводятся на открытой площадке. Средняя за многолетие дата появления снежного покрова приходится на 22.09. Образование устойчивого снежного покрова отмечается в среднем 03.10. Среднее число дней в году со снежным покровом составляет 235 дней. Разрушение снежного покрова наблюдается в среднем 26.05, при крайних датах соответственно – 03.05 и 11.06. В начале июня в среднем за многолетие (04.06) поверхность почвы полностью очищается от снежного покрова, ранняя дата схода снежного покрова приходится на 20.05, а поздняя – на 27.06.</p> <p>5. Начиная с октября, происходит постепенное увеличение мощности снежного покрова. Наибольшей высоты снежный покров достигает в середине марта – начале апреля, после чего начинается медленное уменьшение и в последних числах мая происходит интенсивное таяние снега. Средняя высота снежного покрова за год составляет 35 см. Плотность снежного покрова в пределах района относительно высока и в среднем составляет – 0,30 – 0,50 г/см³, что объясняется мелкой структурой снежинок и сильными ветрами,</p>
------	--------------------------	--



Задание на проектирование по проекту шифр КГЭС-ЛОС-П-ПЗ стр. 5 из 17

Инов. № инв. №	Взам. инв. №
Подпись и дата	08.09.22
Инов. № подл.	31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

		способствующими уплотнению снега.
3.8.	Требования к инженерным изысканиям и обследовательским работам	<p>1. Необходимо выполнить инженерные изыскания в объеме, необходимом для разработки проекта и получения положительного заключения внешней экспертизы, включая, но, не ограничиваясь, следующими видами инженерных изысканий: инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-экологические, инженерно-гидрометеорологических и т.д).</p> <p>2. Выполняются с учётом требований: СП 22.13330.2011 «Основания зданий и сооружений», СП 22.13330.2016. Свод правил. Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*, Постановление Правительства РФ от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства», СП 47.13330.2016 «СНиП 11.02.96. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 47.13330.2012 Актуализированная редакция «СНиП 11.02.96. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (в части пунктов, включенных в Перечень национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»), СП 25.13330.2012 «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах» Актуализированная редакция, СП 115.13330.2016 «СНиП 22-01-95 Актуализированная редакция. Геофизика опасных природных воздействий» СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»; СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства»; СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»; СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства» и иных нормативно-технических документов, действующим на территории РФ на момент выпуска отчетов по инженерным изысканиям, в объеме, необходимом для разработки проекта и получения положительного заключения внешней экспертизы проектной документации (при необходимости) и результатов инженерных изысканий.</p> <p>3. Разработать и согласовать с Заказчиком программу выполнения инженерных изысканий.</p> <p>4. На этапе проведения инженерных изысканий определить степень агрессивности воздушной среды и грунтов к различным видам материалов строительных</p>

Задание на проектирование по проекту шифр КГЭС-ЛОС-П-ПЗ



Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

		<p>конструкций и оболочке кабеля (при необходимости).</p> <p>5. Получить справку об отсутствии особо охраняемых природных территорий местного, регионального, федерального значения и справку о наличии (отсутствии) в границах земельного участка объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.</p> <p>6. Дополнительные требования к выполнению инженерно-геодезических изысканий (при необходимости):</p> <p>Выполнить работы по закреплению долговременного геодезического знака, на основании которого в дальнейшем будет вынесена в натуру геодезическая основа для выполнения строительного-монтажных работ в соответствии с СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть III. Инженерно-гидрографические работы при инженерных изысканиях для строительства.»</p> <p>Количество долговременных геодезических знаков определить на стадии производства работ с учетом площади проектируемого объекта и согласовать с Заказчиком.</p> <p>Геодезический знак должен находиться на строительной площадке в свободном визуальном доступе, и быть передан по акту Заказчику. Тип долговременных геодезических знаков принять в соответствии с СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть III. Инженерно-гидрографические работы при инженерных изысканиях для строительства».</p> <p>(В случае отсутствия данных о существующей геодезической основе (осей и т.п.) здания или сооружения указать необходимость выполнения работ по её восстановлению и последующей передаче по акту Заказчику).</p> <p>В случае необходимости выполнить историко-культурные изыскания (исследование объектов культурного наследия), провести историко-культурную экспертизу в соответствии с требованиями Федерального закона от 25.06.2002 N 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».</p> <p>По результату выполнения инженерных изысканий разработать схему границ земельного участка под строительство объектов капитального строительства с ведомостью координат поворотных точек, дополнительные материалы, необходимые для получения положительного заключения негосударственной экспертизы и разрешения на строительство (по доверенности Заказчика), включая, но не ограничиваясь: установление/изменение вида разрешенного использования земельных участков для строительства объекта капитального строительства, разработка и</p>
--	--	--



Задание на проектирование по проекту шифр КГЭС-ЛОС

стр. 7 из 17

Индв. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

48

		сопровождение утверждения проектов планировки и межевания территории (для линейных объектов), получение градостроительного плана земельного участка, оформление правоустанавливающих документов на земельный участок (формирование земельного участка, межевание, кадастровый учет, договор аренды земельного участка).
3.9.	Природоохранные мероприятия, обеспечивающие экологическую безопасность	Определяются разделом «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с государственными стандартами, нормативными документами Минприроды России и другими нормативными актами, регулирующими природоохранную деятельность. В соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.95 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» и приказа Госкомитета РФ по охране окружающей среды №372 от 16.05.2000 (зарегистрирован в Минюсте РФ за №2302 от 04.07.2000).
3.10.	Конструкторская документация	Разработать Задания заводу-изготовителю на нестандартное оборудование и оборудование длительного изготовления, сроком изготовления более 3 месяцев, включая необходимый для изготовления объем графических и текстовых материалов. При этом не должно быть привязки к конкретному заводу-изготовителю, при выборе оборудования предусмотреть возможность применения аналогов различных производителей.
3.11.	Состав проектно-сметной документации	1. Разработать проектно-сметную документацию в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации (статей 47, 48) и Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (в редакции, действующей на момент выпуска проектно-сметной документации). Разработать раздел «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами», который должен содержать: - Иную документацию, установленную законодательными актами Российской Федерации. - Выполнить сметный расчет по оценке затрат на ликвидацию проектируемых объектов в виде отдельного тома/раздела (вне проектной документации). 2. Сметную документацию выполнить в соответствии с Исходными данными и требованиями для разработки сметной документации (Приложение № 2). 3. В соответствии с Приложением 2 в проектной документации привести Исходные данные для разработки сметной документации на ПНР АС в соответствии со степенью проработки технических решений. 4. Предоставить спецификацию оборудования, изделий и материалов отдельным текстовым проектным документом, определяющим состав оборудования, изделий и материалов, предназначенных для комплектации,



Задание на проектирование по проекту шифр КГЭС-ЛОС-П-ПЗ стр. 8 из 17

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

		подготовки и осуществления строительства. 5. Спецификация должна содержать полную и необходимую информацию применяемого оборудования, изделий и материалов и оформляется в качестве самостоятельного документа с заполнением разделов и граф спецификации согласно ГОСТ 21.110-2013 «Система проектной документации для строительства. Спецификация оборудования, изделий и материалов».
3.12.	Сформлиение материалов проектной документации, результатов инженерных изысканий, требования к форматам электронных файлов	В соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.101–2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации», ГОСТ 21.110-2013 «Спецификация оборудования, изделий и материалов». Документацию предоставить Заказчику на бумажном носителе в 4 экз. и в электронном виде в соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21 ноября 2014 года № 728/пз «Об утверждении требований к формату электронных документов, представляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий».
3.13.	Идентификационные признаки проектируемого объекта	В соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-2014 (СНС 2008) объект относится к: 220.41.21.13.127 Сооружения для очистки сточных вод; 220.42.21.12.190 Трубопроводы местные прочие 1) назначение – отвод и очистка сточных (ливневых) вод, собираемых с территории промплощадки нижнего бьефа Курейской ГЭС для последующего сброса их в водный объект - р. Курейка.; 2) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность – не относится; 3) возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – не относится; 4) принадлежность к опасным производственным объектам не относится – не относится; 5) пожарная и взрывопожарная опасность - класс функциональной пожарной опасности – Ф 5.1; 6) наличие помещений с постоянным пребыванием людей – не требуется; 7) уровень ответственности - пониженный.
4. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К РАЗРАБОТКЕ ПРОЕКТА		
4.1.	Строительная часть	1. Категория здания/сооружения Категория проектируемых наружных установок (трубопровод и ЛОС) по пожарной опасности относятся к категории ДН. 2. Объем демонтажных и ремонтных работ

АО «НТЭК»
ПРАВОВОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Задание на проектирование по проекту шифр КГЭС-ЛОС-П-ПЗ стр. 9 из 17

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

		<p>Определить проектом объем демонтажных работ для присоединения системы отвода сточных (ливневых) вод к существующему колодцу К-1 (отм. 39.50) по результатам разработки ОТР.</p> <p>Определить по результатам согласования ОТР Заказчиком.</p> <p>3. Требования к объемно-планировочным решениям здания/сооружения</p> <p>Фундамент и свайное основание для ЛОС предусмотреть в максимальной заводской готовности для минимизации затрат по сборке и установке на площадке строительства. Тип фундамента и свайных оснований определить по результатам инженерных изысканий и согласовать с Заказчиком до начала проектирования.</p> <p>Выполнить сравнительный анализ типа применяемого фундамента и конструкции свай. Применяемый тип свай должен быть быстровозводимым и экономически обоснованным.</p> <p>Этажность ЛОС определить проектом и согласовать с Заказчиком. Высоту этажа принять не менее 2,5 м и не более 3 м.</p> <p>В зависимости от применяемого оборудования необходимость установки в ЛОС стационарного грузоподъемного механизма (далее – ГПМ) определить проектом. Тип и грузоподъемность ГПМ определить проектом и согласовать с Заказчиком</p> <p>Прокладку трубопроводов/лотков водоотведения выполнить надземно с возможностью круглогодичного обслуживания ремонтно-эксплуатационным персоналом Курейской ГЭС в вышеуказанных климатических условиях. Опорную часть трубопроводов определить проектом исходя из расчетного срока службы трубопровода 30 лет, применив конструкции, обеспечивающие надежную и долговечную эксплуатацию. Тип выбранной конструкции согласовать с Заказчиком.</p> <p>Предусмотреть использование современных строительных материалов и технологий строительства. Должна быть обеспечена надежная гидроизоляция ЛОС, а также защита от агрессивного воздействия сточных вод и всех видов коррозии.</p> <p>Предусмотреть смотровой колодец для осуществления осмотров и замены сорбционного-фильтрующих материалов, размещаемых в специальных контейнерах (патронах) если это требуется согласно технологическому процессу.</p> <p>4. Требования к конструкциям и помещениям (сооружению)</p> <p>Предусмотреть систему отвода сточных (ливневых) вод, собираемых с территории промплощадки нижнего бьефа за границу второго пояса зоны санитарной охраны (далее – ЗСО) источника водоснабжения ориентировочной протяженностью 500м.</p> <p>Все металлические конструкции, в том числе лестницы и</p>
--	--	--



Задание на проектирование по проекту шифр КГЭС-ЛОС стр. 10 из 17

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

		<p>площадки обслуживания, должны изготавливаться в заводских условиях, поставляться готовыми для монтажа узлами с нанесённой антикоррозионной защитой.</p> <p>Материал трубопроводов водоотведения принять: сталь марки Ст.09Г2С. Толщину стенки трубопроводов определить проектом исходя из расчетного срока службы трубопровода 30 лет.</p> <p>5. Особые требования</p> <p>Предусмотреть узел учета объема сбрасываемых сточных (ливневых) вод на выходе из очистного сооружения (очищенные сточные (ливневые) воды).</p> <p>Определить проектом необходимость в дополнительных сооружениях для установки ЛОС по очистке сточных (ливневых) вод:</p> <ul style="list-style-type: none"> - канализационного колодца из сборного железобетона по ГОСТ 8020-90; - разборных или цельных опорных колец для последующей установки фильтров ФОРС. <p>Цветовую гамму наружной отделки предусмотреть в корпоративных цветах АО «НТЭК» (согласовать с Заказчиком) на фасад нанести фирменный знак (логотип) «НОРНИКЕЛЬ».</p> <p>Предусмотреть проектом мероприятия по защите от коррозии, проникновению загрязняющих веществ.</p> <p>Примененные строительные и отделочные материалы, должны соответствовать требованиям надежности и долговечности;</p>
4.2.	Технологическая часть	<p>1. Характеристика нового или изменения существующего технологического процессов</p> <p>Существующий сброс сточных вод, собираемых с территории промплощадки нижнего бьефа Курейской ГЭС в водный объект - р. Курейка осуществляется следующим образом. Загрязнённые поверхностные стоки с селитебной территории, а также с производственной площадки ОРУ-220 кВ и автомобильной площадки, прилегающей к зданию ВОХР (отм. 55.00) поступают в существующий колодец К-3 (отм. 52.00) после этого по обетонированной трубе $\varnothing 530 \times 9$ собираются в колодце К-2 (отм. 39.70). Далее к сточным (ливневым) водам отводимых с отм. 55.00 к колодцу К-2 добавляются сточные (ливневые) воды, собираемые по открытым ж/б лоткам на отм. 39.70. После этого сточные (ливневые) воды идут к колодцу К-1 (отм. 39.50) по ж/б трубе $\varnothing 1000$ мм, а далее сбрасываются в водный объект р. Курейка. Площадь стока составляет 163 га.</p> <p>Так как существующая система отвода сточных вод попадает в границы второго пояса ЗСО источника водоснабжения, то необходимо предусмотреть систему отвода для вывода сточных (ливневых) вод за границу второго пояса ЗСО источника водопользования и ЛОС для очистки сточных (ливневых) вод с соблюдением всех санитарно-эпидемиологических правил и гигиенических требований для дальнейшего сброса сточных (ливневых)</p>



Задание на проектирование по проекту шифр КГЭС-ЛОС стр. 11 из 17

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

52

		<p>вод в водный объект р. Курейка (Приложение №3). Реализацию проектных решений в части размещения проектных объектов (оборудования, зданий и сооружений, систем, трубопроводов и т. д.), предусмотреть в границах существующего землеотвода Заказчика. В случае необходимости выделения дополнительного землеотвода, предоставить Заказчику необходимый пакет обосновывающих документов (согласовать с Заказчиком на этапе проработки раздела ОТР).</p> <p>2. Вновь устанавливаемое технологическое оборудование Для вновь устанавливаемой системы отвода сточных (ливневых) вод с территории промплощадки нижнего бьефа - трубопровода, необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - произвести все необходимые расчеты согласно СП 32.13330.2018 для водоотводящего сооружения (трубопровода); - предусмотреть использование современных строительных материалов и технологий строительства; обеспечить надежную гидроизоляцию сооружения, трубопровода. Сооружение и оборудование должны быть защищены от низких температур окружающей среды, с учетом климатической зоны, а также агрессивного воздействия всех видов коррозии. <p>Сточные (ливневые) воды, поступающие на ЛОС должны очищаться методом глубокой очистки на основе современных сорбционного-фильтрующих материалов, размещаемых в специальных контейнерах (патронах). Для вновь устанавливаемых ЛОС глубокой очистке сточных (ливневых) вод необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> • произвести все необходимые расчеты согласно СП 32.13330.2018 по определению расходов поверхностного стока для выбора наиболее подходящего оборудования по очистке сточных (ливневых) вод; • обеспечить очистку сточных (ливневых) вод по показателям: взвешенные вещества, БПК5, нефтепродукты до уровня ПДК водного объекта отвечающие требованиям СанПиН 2.1.5.980-00.2.1.5; • предусмотреть узел учета объема сбрасываемых сточных (ливневых) вод на выходе из очистного сооружения (очищенные сточные (ливневые) воды); • предусмотреть использование современных строительных материалов и технологий строительства. Должна быть обеспечена надежная гидроизоляция ЛОС, а также защита от агрессивного воздействия сточных вод и всех видов коррозии; • предусмотреть смотровой колодец для осуществления осмотров и замены сорбционного-фильтрующих материалов, размещаемых в специальных контейнерах (патронах) если это требуется согласно технологическому процессу. <p>Проектом предусмотреть организационный выпуск в водный объект (р. Курейка).</p>
--	--	--



Задание на проектирование по проекту шифр КГЭС-ЛОС стр. 12 из 17

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

		<p>3. Технология складов Складское хозяйство представлено подразделением ОМТС Курейской ГЭС, одной из задач которого является: получение (водным транспортом до причала в п. Светлогорск, авиатранспортом до аэропорта п. Светлогорск), хранение и отпуск с оборудованных складских территорий подразделениям Курейской ГЭС оборудования, запасных частей, различных материалов. Разгрузка, погрузка с судна на причале в п. Светлогорск производится с помощью крана типа КБГС-450 грузоподъемностью 25 тонн. Доставка от причала до центрального склада – автомобилями типа Урал-5557 к/м, Урал-4320, МАЗ-54323, КрАЗ-255В, КамАЗ-5511 с/г, КамАЗ-55111 с/с, КамАЗ-4310, КрАЗ-65101, МАЗ-5516. Крупногабаритный груз размещается на подкрановой площадке козлового крана грузоподъемностью 50 т. Разгрузка и перетарка грузов на территории центрального склада осуществляется вручную, кран-балкой грузоподъемностью 1 т, либо с помощью передвижных ГПМ (автокрана, крана-манипулятора и т.д.). Центральный склад находится на территории промзоны, на расстоянии 1 км от здания цех АКР. Площади временного складирования оборудования размещаются в цехе АКР. Габаритные размеры поставляемых материалов ограничены габаритами въездных ворот 4750x7310 мм со стороны производственного корпуса, дверных проемов 2000x800 мм со стороны бытовых помещений. Стационарные ГПМ отсутствуют. Упаковка, транспортирование и хранение грузов производится согласно ГОСТ 15150-69 и ГОСТ 15846-2002.</p> <p>4. Трубопроводы Необходимо выполнить прокладку трубопроводов от колодца К-1 (отм. 39.50) до проектируемых ЛОС и далее в проектируемый выпуск. Места пересечения трубопроводов и строительных конструкций проектируемой системы промстоков и устройство их проходов необходимо выполнить с учетом требований нормативных документов, в том числе с учетом обеспечения свободного прохода данных трубопроводов, устройством гильз, с учетом требований регламентирующих документов и отсутствием перераспределения нагрузки от пересекаемых строительных конструкций на трубопроводы.</p>
4.3.	Инженерные коммуникации. Данные по существующим сетям, с указанием возможности присоединения к ним	<p>1. Канализация 2. Отопление и вентиляция В случае выбора Заказчиком варианта установки блочно-модульного ЛОС: Состав и технические характеристики системы отопления и вентиляции в помещении ЛОС выполнить в соответствии с действующими нормами и согласовать с</p>



Задание на проектирование по проекту шифр КГЭС-ЛОС стр. 13 из 17

Изм. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

		<p>Заказчиком.</p> <p>Рассмотреть применение электрообогрева помещений.</p> <p>Предусмотреть электрообогрев (в случае необходимости) в местах расположения оборудования и систем вне помещений (для обеспечения требуемого температурного режима эксплуатации и обеспечения незамерзаемости. Согласовать с Заказчиком).</p> <p>3. Электроснабжение</p> <p>Не требуется.</p> <p>В случае выбора Заказчиком варианта установки блочно-модульного ЛОС уточнить точки подключения к сетям электроснабжения.</p> <p>4. Электроосвещение</p> <p>В случае выбора Заказчиком варианта установки блочно-модульного ЛОС уточнить точки подключения к сетям электроосвещения.</p> <p>5. Очистные сооружения</p> <p>Предусмотреть ЛОС для очистки загрязнённых сточных (ливневых) вод, собираемых с территории промплощадки нижнего бьефа и отводимых по трубопроводу за границу второго пояса зоны санитарной охраны источника водоснабжения (Приложение 4).</p> <p>При необходимости произвести дополнительные расчеты по определению расходов сточных вод, согласно СП 32.13330.2018. ЛОС должны обеспечивать очистку сточных вод до показателей согласно СанПиНу 2.1.5.980-00.2.1.5.</p>
5	Транспортная инфраструктура	<p>1. Автомобильные дороги</p> <p>К зданию АПК и ВОХР ведет дорога шириной 9 м из ж/б плит с разворотной площадкой размерами 32x61 м на отм. 55.00. Так же ниже на отметки 40.60 имеется дорога шириной 9 м из ж/б плит ведущая к колодцу К-2 и К-1 с разворотной площадкой размерами 21x30 м.</p> <p>Движение транспорта осуществляется согласно графику. Также в летнее время помимо перевозок, осуществляющихся согласно графику, на площадке с которой идет сбор сточных (ливневых) вод в ЛОС паркуется личный автотранспорт работников (примерно 25 машин)</p>
6	Автоматизация	В случае выбора Заказчиком варианта установки блочно-модульного ЛОС уточнить требования к АСУТП.
7.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>Сброс сточных вод идет с селитебной территории, а также с производственной площадки ОРУ-220 кВ и автомобильной площадки, прилегающей к зданию ВОХР (отм. 55.00).</p> <p>Необходимо определить проектом объемы сбрасываемых сточных (ливневых) вод. Обеспечить очистку сточных (ливневых) вод до нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водный объект, исходя из нормативов качества воды водного объекта, действующего законодательства и нормативно-правовых актов в области охраны окружающей среды, а также</p>



Задание на проектирование по проекту цифр КГЭС-ЛОС стр. 14 из 17

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

разработку технологических схем очистки сточных (ливневых) вод и обработку осадка, которые должны производиться с условием минимизации потребления энергоресурсов, химических реагентов и минимизацией объема образующихся отходов. При этом должен соблюдаться принцип экономии затрат и обоснованности принятых в проекте технологических и инженерно-технических решений.

При проектировании сооружения (трубопровода) для отвода сточных (ливневых) вод до ЛОС необходимо обеспечить выполнение требований по охране окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов, а также не следует применять материалы и технологии, способствующие химическому, физическому и биологическому загрязнению окружающей среды.

Степень очистки ливневых стоков принять до ПДК, установленных для вод водоёмов, имеющих рыбохозяйственное значение.

Проектом определить и реализовать требования к обработке и утилизации осадков, образующихся при очистке сточных вод. Указать объем образуемых отходов и способы их утилизации.

Разработка проекта санитарно-защитной зоны в соответствии с СанПиНом 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

Проект санитарно-защитной зоны должен содержать обоснование размеров и границ СЗЗ в соответствии с требованиями законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, а также сведения о границах санитарно-защитной зоны (в том числе перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости).

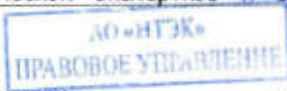
В составе исходно-разрешительной документации обеспечить получение следующих документов, включая, но не ограничиваясь:

- положительное заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы проекта СЗЗ в ФБУЗ «Федеральный центр гигиены и эпидемиологии»;
- санитарно-эпидемиологическое заключение по установлению границ СЗЗ в Управлении Роспотребнадзора.

Разработать техническое задание на подготовку документации по оценке воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду.

Разработать предварительную и окончательную документацию по оценке воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду (далее - документация ОВОС).

Организовать проведение общественных обсуждений о намечаемой хозяйственной и иной деятельности, которая подлежит экологической экспертизе и экологической



Задание на проектирование по проекту шифр КГЭС-ЛОС

стр. 15 из 17

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

		экспертизы федерального уровня, в соответствии с требованиями местных и федеральных регламентов и нормативно-технических документов. Согласовать материалы ОВОС с соответствующими надзорными органами. Проведение необходимых мероприятий и согласований для получения разрешений на использование организационного выпуска в водный объект (р. Курейка).
8	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	Предусмотреть проектом соблюдение всего комплекса мер для эксплуатации и ремонта проектируемой системы ливневых стоков, с учетом условий доступности, соблюдения требований ПБиОТ, ремонтпригодности и технологичности обслуживания ее персоналом Предприятия (согласовать с Заказчиком).
9.	Особые требования	1. Выполнить расчет численности персонала для обслуживания объектов, строительство которых предусмотрено настоящим проектом, в соответствии с действующими нормами и правилами. Указать требования и квалификации персонала и режиму его работы. Для обслуживания монтируемой системы сменный персонал в составе Предприятия отсутствует. 2. Перед подготовкой проектной документации Исполнитель обязан все технические решения в том числе по выбору оборудования согласовать с Заказчиком. 3. Перед подготовкой проектной документации Исполнитель обязан: выехать на место производства работ, выполнить предпроектное обследование объекта. 4. Присвоить глобальные идентификаторы (ГИД) для всех номенклатурных позиций – МТР, Оборудование, изделия – в соответствии с разработанной ПСД. 5. Рассмотреть возможность применения МТР из остатков Заказчика (Приложение 5). 6. Проектом предусмотреть мониторинг строительных конструкций, зданий, сооружений и грунтовых оснований.
6.	Внесение изменений в разработанную документацию, необходимость которых выявлена в ходе выполнения строительно-монтажных работ	1. Внесение изменений осуществляется в соответствии с требованиями раздела 7. ГОСТ Р 21.101-2020. «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации». Внесенные изменения должны быть отражены в таблице регистрации изменений на титульных листах. К документации должно быть приложено разрешение на внесение изменений. Данные об изменениях указываются в таблице изменений, помещенной в основной надписи к листам. Регистрацию изменений в текстовых документах производить в соответствующей таблице регистрации изменений, приложенной в конце текстового документа. 2. При внесении изменений электронный вариант документации (изыскательской, проектной, рабочей, сметной) предоставляется повторно со всеми внесенными изменениями. 3. Внесение изменений, по вине Подрядчика (в связи с некачественной подготовкой документации), Подрядчик



Задание на проектирование по проекту шифр КГЭС-ЛОС стр. 16 из 17

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

		<p>обязан выполнить за свой счет в рамках договора на выполнение проектно-изыскательских (проектных) работ, заключенного на основании настоящего ЗП.</p> <p>3.1. В случае возникновения по вине Подрядчика необходимости внесения изменений в разработанную документацию без изменения конструктивных и других характеристик безопасности объекта, Подрядчик обязан внести такие изменения и предоставить подтверждение соответствия вносимых в проектную документацию изменений требованиям, указанным в части 3.8 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации. Подтверждение, подготовленное специалистом по организации архитектурно-строительного проектирования в должности главного инженера проекта.</p> <p>3.2. В случае внесения изменений, затрагивающих конструктивные и другие характеристики безопасности объекта, Заказчику предоставляется повторное заключение или экспертное заключение, выданное по результату экспертного сопровождения негосударственной экспертизы. Затраты на проведение повторной экспертизы Подрядчик несёт самостоятельно.</p> <p>4. В случае выявления необходимости внесения изменений в документацию по требованию Заказчика, изменения вносятся в рамках договора на выполнение проектно-изыскательских (проектных) работ, заключенного на основании настоящего ЗП, в случае необходимости внесения изменений не затрагивающих конструктивные и другие характеристики безопасности объекта, при этом Заказчику также предоставляется заключение органа исполнительной власти или организации, проводивших экспертизу проектной документации, в которую внесены изменения (в течение 5 лет с момента подписания акта приемки работ по договору).</p>
7.	Прилагаемые документы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Рекомендации ЦАЛ ЦД ГМД ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель». 2. Исходные данные и требования для разработки сметной документации. 3. Ситуационная схема 4. Технические требования по очистным сооружениям 5. Перечень МТР из остатков Заказчика. 6. Методика расчета ТСО-модели
8.	Дата разработки задания	Март 2021

Задание на проектирование по проекту шифр КГЭС-ЛОС-П-ПЗ стр. 17 из 17



Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

58

Приложение В

(обязательное)

Договор аренды земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, №187/2012

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО энергетики и электрификации «Таймырэнерго»
ПРАВОВОЙ ОТДЕЛ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
№ 115-115/15
Дата 06.09.2012 Подпись [подпись]

ДОГОВОР АРЕНДЫ

земельных участков, государственная
собственность на которые не разграничена, № 187/2012

Красноярский край,
Туруханский район, с. Туруханск

« 20 » ноября 2012 г.

Администрация Туруханского района Красноярского края, именуемая по тексту «Арендодатель», в лице начальника отдела по управлению муниципальным имуществом Вершининой Оксаны Сергеевны действующего на основании доверенности от 11.10.2012г. №123 и Устава муниципального образования Туруханский район Красноярского края,

и Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Таймырэнерго» в лице Генерального директора Романовского Константина Геннадьевича, действующего на основании Устава, именуемое по тексту «Арендатор»,

и именуемые по тексту «Стороны», заключили настоящий договор аренды земельных участков (далее по тексту - «Договор») о нижеследующем.

1. Предмет Договора

ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ ОАО «ТАЙМЫРЭНЕРГО» В. В. БИЛЫК
--

1.1. Договор заключён на основании Постановления Администрации Туруханского района Красноярского края от 20.11.2012 г. № 2070-п (Приложение № 1 к Договору).

1.2. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает в аренду по Договору 19 (девятнадцать) земельных участков (далее – Участков), из земель, государственная собственность на которые не разграничена, категории «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения», со следующими кадастровыми номерами и площадями:

- земельный участок площадью 1 520,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:19, с разрешенным использованием: под АТС КЭ «Квант» (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 30.01.2003 г., свидетельство серии 24 ВТ № 003604).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 760,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:20, с разрешенным использованием: под кислородную станцию (право собственности на объект зарегистрировано Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 10.05.2002 г., свидетельство серии 24 АН № 002446).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 600,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:21, с разрешенным использованием: под гостиницу (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 30.01.2003 г., свидетельство серии 24 ВТ № 003605).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 15 644,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:602, с разрешенным использованием: под промзону «КурейГЭСстрой» (право собственности на объект зарегистрировано Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 01.08.2012 г., свидетельство серии 24 ЕК 608843).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский р-н, рп. Светлогорск;

- земельный участок площадью 380 399,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:603, с разрешенным использованием: под промзону «КурейГЭСстрой» (право собственности на объекты зарегистрировано Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 10.05.2002 г., свидетельства серии: 24 АН № 002443; 24 АН № 002437; 24 АН

Инд. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

59

№ 002448; 24 АН № 002450; 24 АН № 002444; 24 АН № 002455; 24 АН № 002456; 24 АН № 002454. Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 30.01.2003 г., свидетельства серии: 24 ВТ № 003607; 24 ВТ № 003609; 24 ВТ № 003608; 24 ВТ № 003606. Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 08.08.2012 г., свидетельство серии 24 ЕК № 521302).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский р-н, рп. Светлогорск.

- земельный участок площадью 27 302,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:14, с разрешенным использованием: под ОРУ – 220 (право собственности на объект зарегистрировано Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края от 16.09.2003 г. свидетельство серии 24 ГГ № 006520).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир р.п. Светлогорск. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район;

- земельный участок площадью 5 100,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:18, с разрешенным использованием: под ГПП-1, 220/35/6 кв.т. (право собственности на объект зарегистрировано Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края от 30.01.2003 г., свидетельство серии 24 ВТ № 003645).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир р.п. Светлогорск. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район;

- земельный участок площадью 41 200,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:10, с разрешенным использованием: под дороги гидроузловой зоны (право собственности на объект зарегистрировано Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 01.08.2012 г., свидетельство серии 24 ЕК № 608842).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир р.п. Светлогорск. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район;

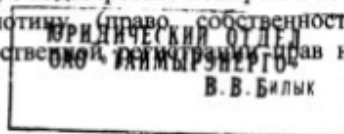
- земельный участок площадью 114 282,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:8, с разрешенным использованием: под основные сооружения КурейГЭСстрой (право собственности на объекты зарегистрировано Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 10.05.2002 г., свидетельства серии: 24 АН № 002449; 24 АН № 002447. Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 02.09.2003 г., свидетельство серии 24 ГГ № 007352. Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 16.09.2003 г., свидетельство серии 24 ГЕ № 002995. Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 21.10.2003 г., свидетельство серии 24 ГЖ № 008031. Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 27.10.2003 г., свидетельство серии 24 ГЗ № 001178. Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 01.08.2012 г., свидетельство серии 24 ЕК № 608845. Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 09.08.2012 г., свидетельство серии 24 ЕК № 521314).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир р.п. Светлогорск. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район;

- земельный участок площадью 62 200,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:7, с разрешенным использованием: под левобережную плотину (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 02.09.2003 г. свидетельство серии 24 ГГ № 007351).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 163 100,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:11, с разрешенным использованием: под русловую плотину (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 02.09.2003 г. свидетельство серии 24 ГГ № 007351).



Инд. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 02.09.2003 г. свидетельство серии 24 ВЯ № 007905).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир р.п. Светлогорск. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район;

- земельный участок площадью 97 900,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:12, с разрешенным использованием: под правобережную плотину (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 02.09.2003 г., свидетельство серии 24 ВЯ № 008197).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 7 100,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:16, с разрешенным использованием: под ГПП – 2, 220/6-6 кв. (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 30.01.2003 г., свидетельство серии 24 ВТ № 003646).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 1 122,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:679, с разрешенным использованием: для эксплуатации линии электропередач ВЛ 220 кВ. (право собственности на объект зарегистрировано Таймырским окружным учреждением юстиции по регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним 27.05.2002 г. свидетельство серия 84 АВ 006834).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, в районе п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 6 245,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:0904001:29, с разрешенным использованием: для эксплуатации линии электропередач ВЛ 220 кВ (право собственности на объект зарегистрировано Таймырским окружным учреждением юстиции по регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним 27.05.2002 г., свидетельство серии 84 АВ 006834).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, в районе п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 1 060,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:680, с разрешенным использованием: для эксплуатации линии электропередач ВЛ 220 кВ (право собственности на объект зарегистрировано Главным управлением Федеральной регистрационной службы по Красноярскому краю, Эвенкийскому и Таймырскому (Долгано-Ненецкому) автономным округам 10.09.2005 г., свидетельство серии 24 ДЯ № 009119).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, в районе п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 3 717,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:0904001:28, с разрешенным использованием: для эксплуатации линии электропередач ВЛ 220 кВ (право собственности на объект зарегистрировано Главным управлением Федеральной регистрационной службы по Красноярскому краю, Эвенкийскому и Таймырскому (Долгано-Ненецкому) автономным округам 10.09.2005 г., свидетельство серии 24 ДЯ № 009119).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, в районе п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 39 800,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:28, с разрешенным использованием: под склад ГСМ (право собственности на объект зарегистрировано Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 10.05.2002 г., свидетельство серии 24 АН № 002440).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 11 438, 0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:25, с разрешенным использованием: под автодороги промышленной зоны (право собственности на объект зарегистрировано Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 01.08.2012 г., свидетельство серии 24 ЕК 608843).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск.

1.3. Земельные участки передается по акту приема-передачи земельных участков, который является неотъемлемой частью Договора (Приложение № 3 к Договору).

1.4. Сдача в аренду земельных участков не влечет передачу права собственности на них.

ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ
ОАО «ТАЙМЫРЭНЕРГО»
В. В. БИЛЫК

Изн. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изн.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							61

2. Срок Договора

2.1. Срок договора: начало действия 20 ноября 2012 г. окончание действия 19 ноября 2032 г.

2.2. В соответствии с п. 1 ст. 425 и п. 3 ст. 433 Гражданского кодекса РФ Договор считается заключённым и вступает в силу с момента его государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю.

3. Размер и условия внесения арендной платы

3.1. Расчет арендной платы за период с 20.11.2012 г. по 19.11.2032 г. определен в Приложении № 2 к Договору, которое является неотъемлемой частью Договора.

3.2. Арендная плата уплачивается Арендатором по полугодиям, самостоятельно путем перечисления по следующим реквизитам, в срок до 10 февраля и 10 июля текущего расчетного года, путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Арендодателя № 40101810600000010001 в ГРКЦ ГУ Банка России по Красноярскому краю, г. Красноярск. Получатель платежа – УФК по Красноярскому краю (Администрация Туруханского района). ИНН / КПП 2437000340 / 243701001. Код бюджетной классификации – 241 111 05013 05 0000 120. ОКАТО – 04254556000.

3.3. Размер арендной платы, порядок, условия и сроки ее уплаты в случае изменения ставок регулируются дополнительными соглашениями.

3.4. Внесение арендной платы по Договору осуществляется отдельным платёжным документом за оплачиваемый период. В графе «Назначение платежа» указываются: период, за который производится оплата, номер и дата Договора.

3.5. Исполнением обязательства по внесению арендной платы считается дата перечисления денежных средств со счёта Арендатора на счёт Арендодателя, указанный в пункте 3.2. Договора.

3.6. Неиспользование Участка Арендатором не освобождает его от обязанности по внесению арендной платы.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора при использовании Арендатором Участках не по целевому назначению, а также при использовании способами, приводящими к его порче, в случае неподписания Арендатором дополнительных соглашений к Договору в течение 1 (одного) месяца со дня их получения.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию Участков с целью их осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. На возмещение убытков, причинённых ухудшением качества Участков и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объёме все условия Договора.

4.2.2. Передать Арендатору Участки по акту приема-передачи в аренду земельных участков.

4.2.3. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении номеров счетов в банке и других реквизитов для перечисления арендной платы, указанных в пункте 3.2. Договора.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Без согласия Арендодателя, при условии его уведомления, сдавать Участки в субаренду, а также передавать свои права и обязанности по Договору третьим лицам в пределах срока договора аренды в порядке и на условиях, предусмотренных пунктом 9 статьи 22 Земельного кодекса РФ.

4.3.2. По истечении срока действия Договора в преимущественном порядке перед другими лицами заключить договор аренды на новый срок на согласованных Сторонами условиях по письменному заявлению, направленному Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца до истечения срока действия Договора.

4.4. Арендатор обязан:

ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ
ОАО «ТАЙМЫРЭНЕРГО»
В.В. БИЛИК

Изн. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изн.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать Участки в соответствии с целевым назначением и установленным разрешённым использованием, в соответствии с действующим законодательством и утверждёнными строительными, санитарными, природоохранными, противопожарными нормами.

4.4.3. Уплачивать в размере и на условиях, установленных Договором и (или) изменениями к нему, арендную плату и предоставлять в установленные Договором сроки в адрес Арендодателя копию документа, подтверждающего факт внесения арендной платы.

4.4.4. Обеспечивать Арендодателю (его законным представителям), представителям органов государственного земельного контроля доступ на Участки по их требованию.

4.4.5. В течение 1 (одного) месяца с момента получения рассмотреть проект Договора и подписать Договор, либо направить в адрес Арендодателя мотивированное возражение.

4.4.6. После подписания Договора в течение 1 (одного) месяца предоставить его на государственную регистрацию в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю.

4.4.7. В течение 20 (двадцати) дней по окончании государственной регистрации прав предоставить в адрес Арендодателя 1 (один) экземпляр Договора, содержащего соответствующую отметку органа, осуществляющего государственную регистрацию прав на недвижимое имущество.

4.4.8. Письменно сообщить Арендодателю не позднее, чем за 3 (три) месяца о предстоящем освобождении Участков как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном их освобождении.

4.4.9. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на Участках и прилегающей к ним территории.

4.4.10. Немедленно извещать Арендодателя и соответствующие государственные органы о всякой аварии или ином событии, нанесшем (или грозящем нанести) Участкам, а также близлежащей территории ущерб, и своевременно принимать все возможные меры по предотвращению угрозы и против дальнейшего разрушения или повреждения Участков.

4.4.11. Письменно в десятидневный срок уведомлять Арендодателя об изменении своих реквизитов.

4.4.12. По окончании Договора в соответствии с действующим законодательством произвести рекультивацию нарушенных земель и передать Арендодателю Участки по акту приёма – передачи в состоянии и качестве не хуже первоначального.

4.5. Арендодатель и Арендатор имеют иные права и обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ
ОАО «ТАЙМЫРЭНЕРГО»
В.В. Билик

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

5.2. За нарушение сроков внесения платы по Договору, указанных в пункте 3.2. Договора, Арендатор выплачивает Арендодателю пени в размере 0,1 % от размера не внесённой арендной платы за каждый календарный день просрочки. Пени перечисляются в порядке, предусмотренном разделом 3 Договора.

6. Заключительные положения

6.1. Изменения целевого назначения и разрешённого использования Участков, указанные в пунктах 1.2., 1.4. Договора, допускаются в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

6.2. Все изменения и (или) дополнения к Договору оформляются Сторонами в письменной форме.

6.3. Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон, а также по требованию Арендодателя или Арендатора в порядке, установленном ст. 619, 620 Гражданского кодекса РФ и в случаях, указанных в п. 4.1.1. Договора.

6.4. Все споры между Сторонами, возникающие по Договору, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Претензионный порядок рассмотрения споров является обязательным. Срок рассмотрения претензии 30 календарных дней со дня её получения.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

И Inv. № подл.

31968

6.5. Договор субаренды Участков, а также договор передачи Арендатором своих прав и обязанностей по Договору подлежат государственной регистрации в Туруханском отделе Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю, в случае заключения вышеуказанных договоров на срок один год и более.

6.6. Срок действия договора субаренды Участков, а также договора о передаче Арендатором своих прав и обязанностей по Договору не может превышать срок действия Договора.

6.7. При досрочном расторжении Договора договор субаренды Участков, а также договор о передаче Арендатором своих прав и обязанностей по Договору прекращают своё действие.

6.8. Расходы по государственной регистрации Договора возлагаются на Арендатора.

6.9. Договор составлен в 3 (трех) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, и находятся по одному экземпляру у Сторон, а третий экземпляр передаётся в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю.

6.10. В качестве неотъемлемой части к Договору прилагаются:

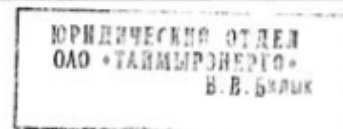
Приложение № 1 – Копия постановления Администрации Туруханского района Красноярского края от 20.11.2012 г. № 2070 – п.

Приложение № 2 - Расчёт арендной платы.

Приложение № 3 - Акт приёма – передачи земельных участков;

7. Реквизиты Сторон

АРЕНДОДАТЕЛЬ:	АРЕНДАТОР:
Наименование юридического лица: Администрация Туруханского района Красноярского края	Наименование юридического лица: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Таймырэнерго»
Регистрационное свидетельство юридического лица: Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном 26 января 2005 года. ОГРН 1022401068469. Реквизиты Свидетельства: серия 24, № 001021745	Регистрационное свидетельство юридического лица: Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 г., за основным регистрационным номером 1022401068579 Реквизиты Свидетельства: серия 24, № 002081280
Юридический адрес: 663230, Российская Федерация, Красноярский край, Туруханский район, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., дом 15	Юридический адрес: 663310, Российская Федерация, Красноярский край, г. Норильск, ул. Ветеранов, д.19
Почтовый адрес: 663230, Российская Федерация, Красноярский край, Туруханский район, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., дом 15	Почтовый адрес: 663310, Российская Федерация, Красноярский край, г. Норильск, ул. Ветеранов, д.19
ИНН/КПП: 2437000340/243701001 ОКПО: 04020471 ОКОНХ: 97410	ИНН/КПП: 2449002060/245701001 ОКПО: 49157144 ОКАТО: 04429000000
Расчётный счёт в Банке: 40101810600000010001 в ГРКЦ ГУ Банка России по Красноярскому краю, г. Красноярск	Расчётный счёт в Банке: «40702810475520010663» в Восточно-сибирском филиале ОАО АКБ «Росбанк» г. Красноярск
Корреспондентский счёт: БИК: 040407001	Корреспондентский счёт: 3010181070000000000388 БИК: 040407388



Инд. № подл.	Взам. инв. №
31968	
Подпись и дата	
	08.09.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Телефон: 4-43-35	Телефон:(3919) 357705
Факс: 4-43-65	Факс:(3919) 431368
Электронная почта:	Электронная почта:

8. Подписи Сторон

Арендодатель:

Администрация Туруханского района, в лице
начальника отдела по управлению
муниципальным имуществом Вершининой О.С.
(Ф.И.О., должность)



(Handwritten signature)
(подпись)

Арендатор:

ОАО «Таймырэнерго», в лице генерального директора
Романовского Константина Геннадьевича
(Ф.И.О., должность)



(Handwritten signature)
(подпись)

ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ
ОАО «ТАЙМЫРЭНЕРГО»
В. В. Беляк

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	<i>(Handwritten signature)</i> 08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
энергетики и электрификации «Таймырэнерго»
ПРАВОВОЙ ОТДЕЛ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
№ 19-115/15
Дата 08.09.2012 Подпись [подпись]

Приложение № 1 к Договору аренды
земельных участков, государственная
собственность на которые не
разграничена от 20.11.2012 г. № 187/2012



АДМИНИСТРАЦИЯ ТУРУХАНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.11.2012

с. Туруханск

№ 2070 - п

О предоставлении земельных участков в аренду Открытому акционерному обществу энергетики и электрификации «Таймырэнерго»

ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ
ОАО «ТАЙМЫРЭНЕРГО»
В. В. БИЛЫК

В соответствии с п.10 ст. 3 Федерального закона от 25.10.2001 г. № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», ст.ст. 22, 29, 36 Земельного кодекса Российской Федерации, на основании заявления Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Таймырэнерго» от 19.09.2012 г., от 20.09.2012 г., в связи с окончанием срока действия договоров аренды земельных участков № б/н от 26.04.2002 г.; № 1 от 01.09.2005 г., руководствуясь ст.ст. 30.1, 30.2, 32 Устава муниципального образования Туруханский район, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Предоставить в аренду Открытому акционерному обществу энергетики и электрификации «Таймырэнерго» из земель категории «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения», сроком на 20 лет следующие земельные участки:

1.1 земельный участок площадью 1 520,0 кв.м., с кадастровым номером 437:3401001:19, с разрешенным использованием: под АТС КЭ «Квант» (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 30.01.2003 г., свидетельство серии 24 ВТ № 003604).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

1.2 земельный участок площадью 760,0 кв.м., с кадастровым номером 437:3401001:20, с разрешенным использованием: под кислородную станцию (право собственности на объект зарегистрировано Государственным учреждением юстиции регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 10.05.2002 г., свидетельство серии 24 АН № 002446).

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

66

государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 01.08.2012 г., свидетельство серии 24 ЕК № 608842).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир р.п. Светлогорск. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район;

1.9 земельный участок площадью 114 282,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:8, с разрешенным использованием: под основные сооружения КурейГЭСстрой (право собственности на объекты зарегистрировано Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 10.05.2002 г., свидетельства серии: 24 АН № 002449; 24 АН № 002447. Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 02.09.2003 г., свидетельство серии 24 ГТ № 007352. Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 16.09.2003 г., свидетельство серии 24 ГЕ № 002995. Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 21.10.2003 г., свидетельство серии 24 ГЖ № 008031. Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 27.10.2003 г., свидетельство серии 24 ГЗ № 001178. Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 01.08.2012 г., свидетельство серии 24 ЕК № 608845. Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 09.08.2012 г., свидетельство серии 24 ЕК № 521314).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир р.п. Светлогорск. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район;

ЮРИДИЧЕСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
ОАО «ТАЙМЫРЭНЕРГО»
В.В. Балык

1.10 земельный участок площадью 62 200,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:7, с разрешенным использованием: под левобережную плотину (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 02.09.2003 г. свидетельство серии 24 ГТ № 007351).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

1.11 земельный участок площадью 163 100,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:11, с разрешенным использованием: под русловую плотину (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 02.09.2003 г. свидетельство серии 24 ВЯ № 007905).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир р.п. Светлогорск. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район;

1.12 земельный участок площадью 97 900,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:12, с разрешенным использованием: под правобережную плотину (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 02.09.2003 г., свидетельство серии 24 ВЯ № 008197).

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;
 1.13 земельный участок площадью 7 100,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:16, с разрешенным использованием: под ГПП – 2, 220/6-6 кв. (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 30.01.2003 г., свидетельство серии 24 ВТ № 003646).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;
 1.14 земельный участок площадью 1 122,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:679, с разрешенным использованием: для эксплуатации линии электропередач ВЛ 220 кВ. (право собственности на объект зарегистрировано Таймырским окружным учреждением юстиции по регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним 27.05.2002 г. свидетельство серия 84 АВ 006834).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, в районе п. Светлогорск;
 1.15 земельный участок площадью 6 245,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:0904001:29, с разрешенным использованием: для эксплуатации линии электропередач ВЛ 220 кВ (право собственности на объект зарегистрировано Таймырским окружным учреждением юстиции по регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним 27.05.2002 г., свидетельство серии 84 АВ 006834).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, в районе п. Светлогорск;
 1.16 земельный участок площадью 1 060,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:680, с разрешенным использованием: для эксплуатации линии электропередач ВЛ 220 кВ (право собственности на объект зарегистрировано Главным управлением Федеральной регистрационной службы по Красноярскому краю, Эвенкийскому и Таймырскому (Долгано-Ненецкому) автономным округам 10.09.2005 г., свидетельство серии 24 ДЯ № 009119).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, в районе п. Светлогорск;
 1.17 земельный участок площадью 3 717,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:0904001:28, с разрешенным использованием: для эксплуатации линии электропередач ВЛ 220 кВ (право собственности на объект зарегистрировано Главным управлением Федеральной регистрационной службы по Красноярскому краю, Эвенкийскому и Таймырскому (Долгано-Ненецкому) автономным округам 10.09.2005 г., свидетельство серии 24 ДЯ № 009119).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, в районе п. Светлогорск;
 1.18 земельный участок площадью 39 800,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:28, с разрешенным использованием: под склад ГСМ (право собственности на объект зарегистрировано Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 10.05.2002 г., свидетельство серии 24 АН № 002440).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;
 1.19 земельный участок площадью 11 438, 0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:25, с разрешенным использованием: под автодороги промышленной зоны (право собственности зарегистрировано Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и

ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ
 В.В. БИЛЫК

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							69

картографии по Красноярскому краю 01.08.2012г. свидетельство серия 24 ЕК 608843)

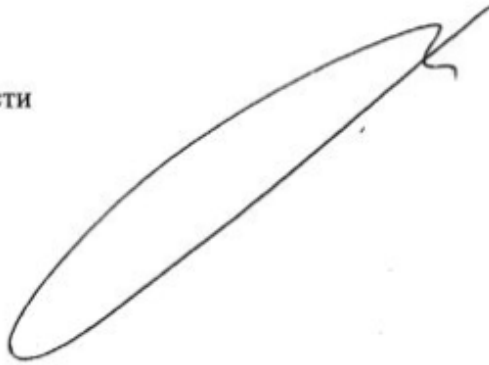
Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск.

2. Отделу по управлению муниципальным имуществом Администрации Туруханского района (Вершинина) подготовить проекты договоров аренды земельных участков, указанных в п.1 настоящего постановления.

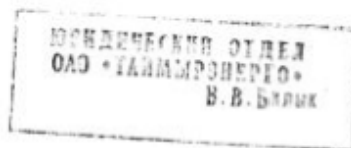
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Главы Администрации Туруханского района А.Л. Арзамазова.

4. Постановление вступает в силу со дня подписания.

Исполняющий обязанности
Главы Администрации
Туруханского района



А. Л. Арзамазов



Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

70

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
энергетики и электрификации «Таймырэнерго»
ПРАВОВОЙ ОТДЕЛ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
№ 113-123713
Дата 06.09.2012 Подпись [подпись]

Приложение № 2 к Договору аренды
земельных участков, государственная
собственность на которые не
реграничена от 20.11.2012 г.
№ 187/2012

РАСЧЕТ АРЕНДНОЙ ПЛАТЫ

Расчёт годовой суммы арендной платы за использование земельного участка производится по формуле:

$$A = K_c \times K_1 \times K_2,$$

где:

A - арендная плата за земельный участок в год, (рублей);

K_c - кадастровая стоимость земельного участка, (рублей);

K₁ - коэффициент, учитывающий вид разрешённого использования земельного участка;

K₂ - коэффициент, учитывающий категорию арендатора.

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	(K _c), руб.	(K ₁)	(K ₂)	Размер арендной платы, руб.
Расчет арендной платы за период с 20.11.2012г. по 31.12.2012г. (42 дня)					
1	24:37:3401001:19	72960	0,135	1	1133,38
2	24:37:3401001:20	36480	0,13	1	545,70
3	24:37:3401001:21	28800	0,13	1	430,82
4	24:37:3401001:602	750912	0,135	1	11664,85
5	24:37:3401001:603	18259152	0,135	1	283642,17
6	24:37:3401001:14	1310496	0,135	1	20357,57
7	24:37:3401001:18	244800	0,135	1	3802,78
8	24:37:3401001:10	1977600	0,135	1	30720,53
9	24:37:3401001:8	5485536	0,135	1	85213,67
10	24:37:3401001:7	2985600	0,13	1	44661,30
11	24:37:3401001:11	7828800	0,135	1	121614,51
12	24:37:3401001:12	4699200	0,135	1	72998,53
13	24:37:3401001:16	340800	0,135	1	5294,07
14	24:37:3401001:679	145,86	0,135	1	2,27
15	24:37:0904001:29	811,85	0,135	1	12,61
16	24:37:3401001:680	137,80	0,135	1	2,14
17	24:37:0904001:28	483,21	0,135	1	7,51
18	24:37:3401001:28	1910400	0,135	1	29676,62
19	24:37:3401001:25	549024	0,135	1	8528,67
Итого за период:					720 309,7
Расчет арендной платы за период с 01.01.2013 г. по 31.12.2031 г.					
1	24:37:3401001:19	72960	0,135	1	9849,60
2	24:37:3401001:20	36480	0,13	1	4742,40
3	24:37:3401001:21	28800	0,13	1	3744,00
4	24:37:3401001:602	750912	0,135	1	101373,12
5	24:37:3401001:603	18259152	0,135	1	2464985,52
6	24:37:3401001:14	1310496	0,135	1	176916,96
7	24:37:3401001:18	244800	0,135	1	33048
8	24:37:3401001:10	1977600	0,135	1	266976
9	24:37:3401001:8	5485536	0,135	1	740547,36
10	24:37:3401001:7	2985600	0,13	1	388128,00
11	24:37:3401001:11	7828800	0,135	1	1056888,00
12	24:37:3401001:12	4699200	0,135	1	634392,00
13	24:37:3401001:16	340800	0,135	1	46008,00
14	24:37:3401001:679	145,86	0,135	1	19,69
15	24:37:0904001:29	811,85	0,135	1	109,60
16	24:37:3401001:680	137,80	0,135	1	18,60
17	24:37:0904001:28	483,21	0,135	1	65,23
18	24:37:3401001:28	1910400	0,135	1	257904
19	24:37:3401001:25	549024	0,135	1	74118,24
Итого ежегодно:					6 259 834,33
Расчет арендной платы за период с 01.01.2032 г. по 19.11.2032 г. (324 дня)					
1	24:37:3401001:19	72960	0,135	1	9552,76
2	24:37:3401001:20	36480	0,13	1	4599,48

ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ
ОАО «ТАЙМЫРЭНЕРГО»
В. В. Балдик

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

3	24:37:3401001:21	28800	0,13	1	3631,17
4	24:37:3401001:602	750912	0,135	1	98318,04
5	24:37:3401001:603	18259152	0,135	1	2390698,29
6	24:37:3401001:14	1310496	0,135	1	171585,22
7	24:37:3401001:18	244800	0,135	1	32052,03
8	24:37:3401001:10	1977600	0,135	1	258930,15
9	24:37:3401001:8	5485536	0,135	1	718229,49
10	24:37:3401001:7	2985600	0,13	1	376430,99
11	24:37:3401001:11	7828800	0,135	1	1025036,58
12	24:37:3401001:12	4699200	0,135	1	615273,34
13	24:37:3401001:16	340800	0,135	1	44621,46
14	24:37:3401001:679	145,86	0,135	1	19,10
15	24:37:0904001:29	811,85	0,135	1	106,30
16	24:37:3401001:680	137,80	0,135	1	18,04
17	24:37:0904001:28	483,21	0,135	1	63,27
18	24:37:3401001:28	1910400	0,135	1	250131,55
19	24:37:3401001:25	549024	0,135	1	71884,54
Итого за период:					6071181,79

Арендодатель:

Администрация Туруханского района, в лице
начальника отдела по управлению
муниципальным имуществом Вершининой О.С.
(Ф.И.О., должность)



Арендатор:

ОАО «Таймырэнерго», в лице генерального директора
Романовского Константина Геннадьевича
(Ф.И.О., должность)



ПРИНЦИПАЛЬНЫЙ ОТДЕЛ
ОАО «ТАЙМЫРЭНЕРГО»
В.В. БИЛЫК

Инд. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Красноярский край,
Туруханский район, с. Туруханск

АКТ
приема – передачи земельных участков

Администрация Туруханского района Красноярского края, именуемая в дальнейшем «**Передающая сторона**», в лице начальника отдела по управлению муниципальным имуществом Администрации Туруханского района Вершининой Оксаны Сергеевны, действующей на основании Доверенности № 123 от 11.10.2012 передает, и открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Таймырэнерго» в лице генерального директора Романовского Константина Геннадьевича, действующего на основании Устава, именуемое по тексту «**Принимающая сторона**» принимает на праве аренды 19 (девятнадцать) земельных участка из земель, государственная собственность на который не разграничена категории «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения» со следующими кадастровыми номерами и площадями:

- земельный участок площадью 1 520,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:19, с разрешенным использованием: под АТС КЭ «Квант» (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 30.01.2003 г., свидетельство серии 24 ВТ № 003604).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 760,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:20, с разрешенным использованием: под кислородную станцию (право собственности на объект зарегистрировано Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 10.05.2002 г., свидетельство серии 24 АН № 002446).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 600,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:21, с разрешенным использованием: под гостиницу (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 30.01.2003 г., свидетельство серии 24 ВТ № 003605).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 15 644,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:602, с разрешенным использованием: под промзону «КурейГЭСстрой» (право собственности на объект зарегистрировано Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 01.08.2012г. свидетельство серия 24 ЕК 608843).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский р-н, рп. Светлогорск;

- земельный участок площадью 380 399,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:603, с разрешенным использованием: под промзону «КурейГЭСстрой» (право собственности на объекты зарегистрировано Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 10.05.2002 г., свидетельства серии: 24 АН № 002443; 24 АН № 002437; 24 АН № 002448; 24 АН № 002450; 24 АН № 002444; 24 АН № 002455; 24 АН № 002456; 24 АН № 002454. Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 30.01.2003 г., свидетельства серии: 24 ВТ № 003607; 24 ВТ № 003609; 24 ВТ № 003608; 24 ВТ № 003606. Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 08.08.2012 г., свидетельство серии 24 ЕК № 521302).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский р-н, рп. Светлогорск.

- земельный участок площадью 27 302,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:14, с разрешенным использованием: под ОРУ – 220 (право собственности на объект зарегистрировано Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края от 16.09.2003 г. свидетельство серии 24 ГТ № 006520).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир р.п. Светлогорск. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район;

- земельный участок площадью 5 100,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:18, с разрешенным использованием: под ГПП-1, 220/35/6 кв.т. (право собственности на объект зарегистрировано Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края от 30.01.2003 г., свидетельство серии 24 ВТ № 003645).

Инд. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир р.п. Светлогорск. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район;

- земельный участок площадью 41 200,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:10, с разрешенным использованием: под дороги гидроузловой зоны (право собственности на объект зарегистрировано Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 01.08.2012 г., свидетельство серии 24 ЕК № 608842).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир р.п. Светлогорск. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район;

- земельный участок площадью 114 282,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:8, с разрешенным использованием: под основные сооружения КурейГЭСстрой (право собственности на объекты зарегистрировано Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 10.05.2002 г., свидетельства серии: 24 АН № 002449; 24 АН № 002447. Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 02.09.2003 г., свидетельство серии 24 ГТ № 007352. Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 16.09.2003 г., свидетельство серии 24 ГЕ № 002995. Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 21.10.2003 г., свидетельство серии 24 ГЖ № 008031. Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 27.10.2003 г., свидетельство серии 24 ГЗ № 001178. Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 01.08.2012 г., свидетельство серии 24 ЕК № 608845. Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 09.08.2012 г., свидетельство серии 24 ЕК № 521314).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир р.п. Светлогорск. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район;

- земельный участок площадью 62 200,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:7, с разрешенным использованием: под левобережную плотину (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 02.09.2003 г. свидетельство серии 24 ГТ № 007351).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 163 100,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:11, с разрешенным использованием: под русловую плотину (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 02.09.2003 г. свидетельство серии 24 ВЯ № 007905).

Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир р.п. Светлогорск. Почтовый адрес ориентира: Красноярский край, Туруханский район;

- земельный участок площадью 97 900,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:12, с разрешенным использованием: под правобережную плотину (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 02.09.2003 г., свидетельство серии 24 ВЯ № 008197).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 7 100,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:16, с разрешенным использованием: под ГПП – 2, 220/6-6 кв. (право собственности на объект зарегистрировано Учреждением юстиции по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 30.01.2003 г., свидетельство серии 24 ВТ № 003646).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 1 122,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:679, с разрешенным использованием: для эксплуатации линии электропередач ВЛ 220 кВ. (право собственности на объект зарегистрировано Таймырским окружным учреждением юстиции по регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним 27.05.2002 г. свидетельство серии 84 АВ 006834).

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, в районе п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 6 245,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:0904001:29, с разрешенным использованием: для эксплуатации линии электропередач ВЛ 220 кВ (право собственности на объект зарегистрировано Таймырским окружным учреждением юстиции по регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним 27.05.2002 г., свидетельство серии 84 АВ 006834).

Изн. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изн.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

- земельный участок площадью 1060,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:680, с разрешенным использованием: для эксплуатации линии электропередач ВЛ 220 кВ (право собственности на объект зарегистрировано Главным управлением Федеральной регистрационной службы по Красноярскому краю, Эвенкийскому и Таймырскому (Долгано-Ненецкому) автономным округам 10.09.2005г. свидетельство серия 24 ДЯ №009119)

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, в районе п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 3717,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:0904001:28, с разрешенным использованием: для эксплуатации линии электропередач ВЛ 220 кВ (право собственности на объект зарегистрировано Главным управлением Федеральной регистрационной службы по Красноярскому краю, Эвенкийскому и Таймырскому (Долгано-Ненецкому) автономным округам 10.09.2005г. свидетельство серия 24 ДЯ №009119)

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, в районе п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 39800,0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:28, с разрешенным использованием: под склад ГСМ (право собственности на объект зарегистрировано Государственным учреждением юстиции Регистрационная палата по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним на территории Красноярского края 10.05.2002г. свидетельство серия 24 АН №002440)

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск;

- земельный участок площадью 11438, 0 кв.м., с кадастровым номером 24:37:3401001:25, с разрешенным использованием: под автодороги промышленной зоны (право собственности на объект зарегистрировано Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю 01.08.2012г. свидетельство серия 24 ЕК 608843)

Местоположение: Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск.

Участки предоставлены «Принимающей стороне» на основании постановления Администрации Туруханского района от 20.11.2012 № 2070-п.

В результате осмотра земельных участков установлено:

- в момент передачи земельные участки находятся в удовлетворительном состоянии, пригодном для использования в соответствии с целями предоставления. Взаимных претензий у сторон не имеется.

Передающая сторона:

Администрация Туруханского района, в лице
начальника отдела по управлению
муниципальным имуществом Вершининой О.С.
(Ф.И.О., должность)



Принимающая сторона:

ОАО «Таймырэнерго», в лице генерального директора
Романовского Константина Геннадьевича
(Ф.И.О., должность)



Инов. № подл.	31968
Взам. инв. №	
Подпись и дата	08.09.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

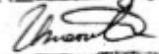
Зарегистрировано


Дата - 20 ноября 2012г.

ОТДЕЛ ПО УПРАВЛЕНИЮ
МУНИЦИПАЛЬНЫМ ИМУЩЕСТВОМ
АДМИНИСТРАЦИИ
ТУРУХАНСКОГО РАЙОНА

В настоящем документе
пронумеровано, пронито
и скреплено печатью

18 (восемнадцать) лист



Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	 08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

76

Лист согласования
к проекту договору аренды земельного участка № 187/2012 от 20.11.2012г., заключаемого
между ОАО «Таймырэнерго» и Администрацией Туруханского района Красноярского края


Заместитель Генерального директора
 ОАО «Таймырэнерго» по юридическим вопросам


 Д.Ю. Шукшин

Дата поступления на согласование « » _____ 20 г.
 Дата фактического согласования «21» 05 2013 г.

Наличие разрешительной документации (лицензии, сертификаты и пр.):
 Необходимость согласования СД: *есть, оформлен протокол от 29.04.2013г*


Заместитель Генерального директора
 ОАО «Таймырэнерго» по экономике и финансам


 Д.А. Корачков

Дата поступления на согласование «22» 01 2013 г.
 Дата фактического согласования «23» 01 2013 г.

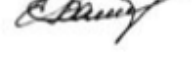
Главный бухгалтер ОАО «Таймырэнерго»

Счет затрат: *Заработн св-во*
 Статья затрат: *пог зем. участок по ОКУ-220 коммунальные услуги*


 М.Н. Похно

Дата поступления на согласование «21» 01 2013 г.
 Дата фактического согласования «21» 01 2013 г.


И.о. начальника планово-экономического
 отдела ОАО «Таймырэнерго»


 Е.Ю. Валцкаева

Дата поступления на согласование «21» 01 2013 г.
 Дата фактического согласования «21» 01 2013 г.

Статья бюджета: *раногл 2.14.03*
 Источник финансирования дефицита:

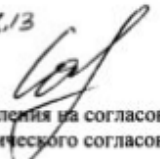
Начальник Финансового отдела
 ОАО «Таймырэнерго» в таблице (3-я часть)


 А.А. Потешкина


Дата поступления на согласование «15» 01 2013 г.
 Дата фактического согласования «16» 01 2013 г.

В Приложении №2 к проекту договора указано начало периода расчета (20.01.2012?). Задача устранена. АИ - 12.02.13

И.о. начальника Отдела имущества
 ОАО «НТЭК»


 А.В. Саприн

Дата поступления на согласование « » _____ 20 г.
 Дата фактического согласования «22» 12 2012 г.

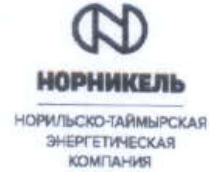
И.о. инв. №	Взам. инв. №
31968	
И.о. подл.	Подпись и дата
	 08.09.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Приложение Г

(обязательное)

Письмо о категории объекта по степени опасности



28.07.2022 № НТЭК/15241-исх

На № 4576 от 21.07.2022

Первому заместителю генерального
директора – главному инженеру
ЗАО «ПИРС»
М.В. Эйсмунту
644033, г. Омск,
ул. Красный Путь, 153/2
эл. почта: oilgas@pirsoilgas.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Максим Викторович!

*Мухоморов Д.К.
Крюков И.С.
Крюков И.С.
28.07.22*

На Ваш запрос от 21.07.2022 сообщаю, что объекту Курейская ГЭС АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания» в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.2011 г. № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» присвоена «НИЗКАЯ» категория объекта по степени опасности, в соответствии с требованиями п. 6.1 СП 132.13330.2011 «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования» при реализации террористических угроз присвоен «класс 3» (низкая значимость).

С уважением,

Заместитель Генерального директора
по безопасности-начальник Управления

И.А. Кабанов

С.Г. Тусинов
(3919) 25 91 17

Вход № 5856
28 ИЮЛ 2022

Акционерное общество
«Норильско-Таймырская
энергетическая компания»

ОКПО 75792941
ОГРН 1052457013476
ИНН 2457058358

Ул. Ветеранов, д. 19
Норильск, Россия,
663310

тел.: +7 3919 43 11 10
факс: +7 3919 43 11 22
energo@ntrc-ntsk.ru

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

78

Приложение Д

(обязательное)

Письмо о направлении технических условий

*Буянову Д.А.
Курсовая Д.С.
В. Исаеву
19.09.22*



19.09.2022 № НТЭК/18907-исх
На № 5603 от 15.09.2022,
№ 5478 от 09.09.2022

Заместителю генерального
директора по производству
ЗАО «ПИРС»
Д.А. Буянову
e-mail: oilgas@pirsoilgas.ru

О направлении технических условий.
Проекты, шифр КГЭС-ЛОС, КГЭС-ОВ-4,
КГЭС-ОВ-5

Уважаемый Дмитрий Анатольевич!

В ответ на Ваши запросы о предоставлении технических условий по проектам, шифры КГЭС-ЛОС, КГЭС-ОВ-4, КГЭС-ОВ-5 сообщаем следующее:

- проект, шифр КГЭС-ЛОС, пересечения проектируемого трубопровода с автодорогой (пикет 1+29.298, пикет 4+13.69, пикет 4+90.52, пикет 6+32.05, пикет 8+11.48, пикет 4+59.27), с водопроводной трубой (пикет 0+21.76) и канализационным трубопроводом (пикет 0+72.11) выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией;

- проект шифр КГЭС-ОВ-4, пересечения проектируемого трубопровода с автодорогой (пикет 1+55.5, пикет 2+36.32, пикет 3+23.80, пикет 6+78.60, пикет 10+46.82, пикет 14+9.49, пикет 15+6.65, пикет 16+77.22), с сетями водоснабжения в бетонных лотках (пикет 8+70.70), кабельной линией связи (пикет 10+42.79), водопроводом канализации (пикет 15+36.87) и водопропускной трубой (пикет 3+97.66) выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией;

- проект, шифр КГЭС-ОВ-5, пересечения проектируемого трубопровода с автодорогой (пикет 0+14.36, пикет 4+52.82, пикет 9+17.74) выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией.

Также направляю ТУ на пересечение с ЛЭП трубопроводов по проектам, шифр КГЭС-ЛОС, КГЭС-ОВ-4.

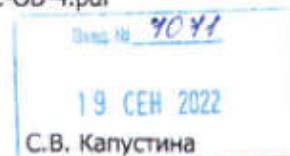
Приложения: 1. ТУ на пересечение с ЛЭП трубопровода КГЭС-ЛОС.pdf
2. ТУ на пересечение с ЛЭП трубопровода КГЭС-ОВ-4.pdf

01 Приемное / дод / акт / 19.09 / 18904

С уважением,

Руководитель проектов

Фартушин Д.В.
+7(3919)26-35-15



Акционерное общество
«Норильско - Таймырская»
энергетическая компания

ОКПО 75792941
ОГРН 1052457013476
ИНН 2457058356
КПП 785150001

Ул. Ветеранов, д. 19
Норильск, Россия,
663305

тел.: +7 3919 43 11 10
факс: +7 3919 43 11 22
energy@oao-ntek.ru
www.oao-ntek.ru

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

79

Приложение Е

(обязательное)

Технические условия для присоединения к электрическим сетям (в рамках выполнения проектной документации)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям (в рамках выполнения проектной документации)

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 15 кВт и менее 150 кВт)

№ _____

« _____ » _____ 2022 г.

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Заявитель: **Закрытое акционерное общество Проектный институт реконструкции и строительства объектов нефти и газа ЗАО «ПИРС».**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **Комплектный шкаф электроснабжения ОС.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Комплектный шкаф электроснабжения ОС по адресу: Красноярский край, Туруханский район, п. Светлогорск, объект «Курейская ГЭС АО «НТЭК», шифр КГЭС-ЛОС.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **1 кВт.**
4. Категория надежности: **III (третья)**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2022.**
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): **КТПСН №4, ячейка 44Н.**
8. Основной источник питания: **КТПСН №4.**
9. Резервный источник питания: **не требуется для заявленной третьей категории надежности п.1.2.21 ПУЭ (седьмое издание).**
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Фактическое действие по присоединению кабельной линии энергопринимающих устройств заявителя, к ячейке 44Н, расположенной в КТПСН №4 на отметке 35.25 здания Курейской ГЭС.
11. **Заявитель осуществляет:**
 - 11.1. Разработку проектной документации.
 - 11.2. Предоставление выполненного проекта в АО «НТЭК» для подтверждения соответствия настоящим ТУ.
12. **Дополнительные требования:**

Проектом предусмотреть замену автоматического выключателя в ячейке 44Н на автоматический выключатель выкатного (выдвижного) исполнения. (для информации: салазки и контакты в ячейке 44Н на данный момент рассчитаны на автомат типа АЗ794Б).

Также, предусмотреть 2 дополнительных блок-контакта в автоматическом выключателе для цепей сигнализации (220 В).

Длина кабеля от ячейки 44Н до конца трубного коридора (Приложение 1, Приложение 2) составляет 125 м.

Проектом необходимо определить способ и место прокладки кабеля от конца трубного коридора до проектируемого объекта.

Трубы и гильзы (см. Приложение 1, 2) физически отсутствуют. Их необходимо предусмотреть проектом.
13. Срок действия настоящих технических условий составляет **3** года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор Курейской ГЭС АО «НТЭК»

В.В. Соловьев

« _____ » _____ 2022 г.

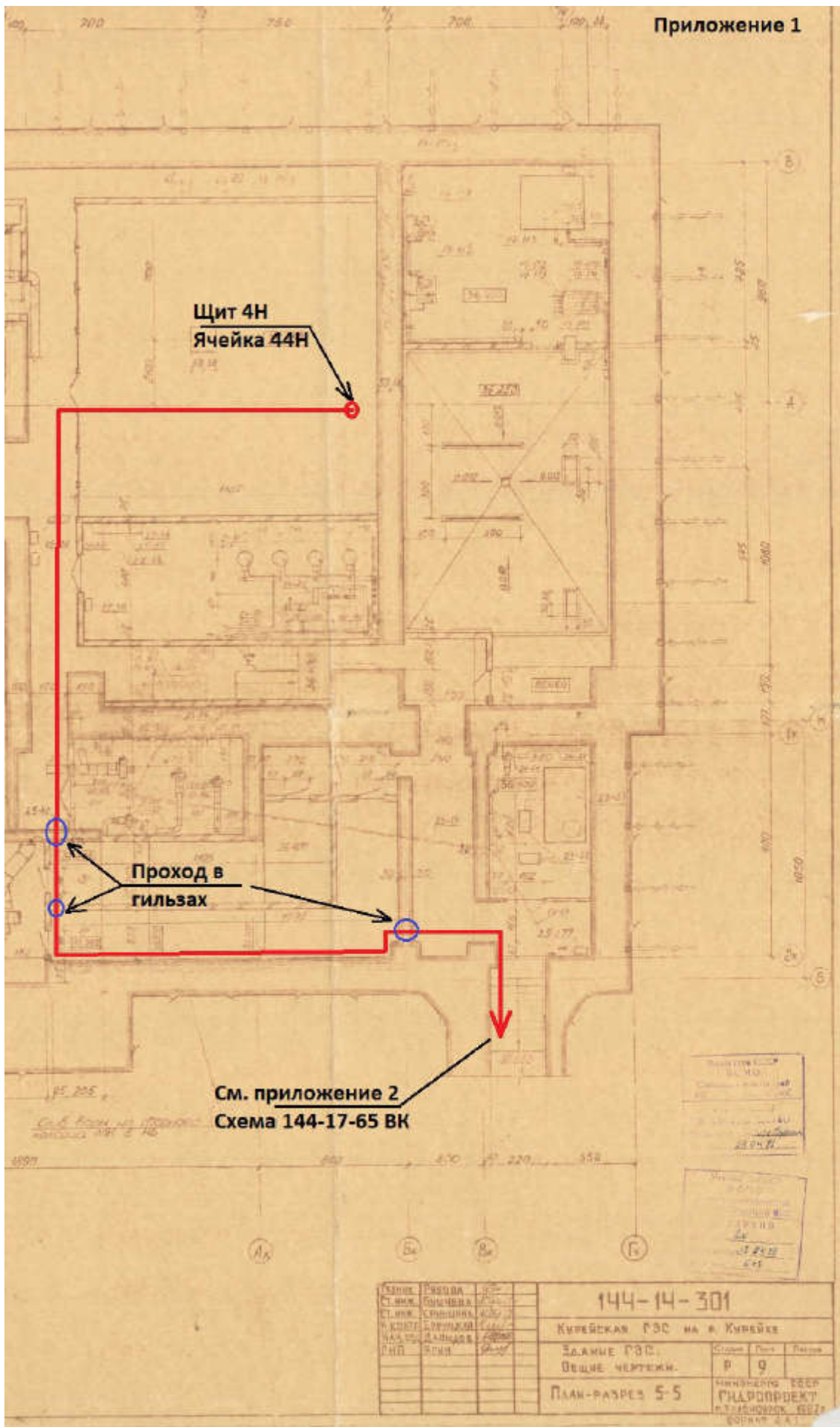
Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ


Лист

80

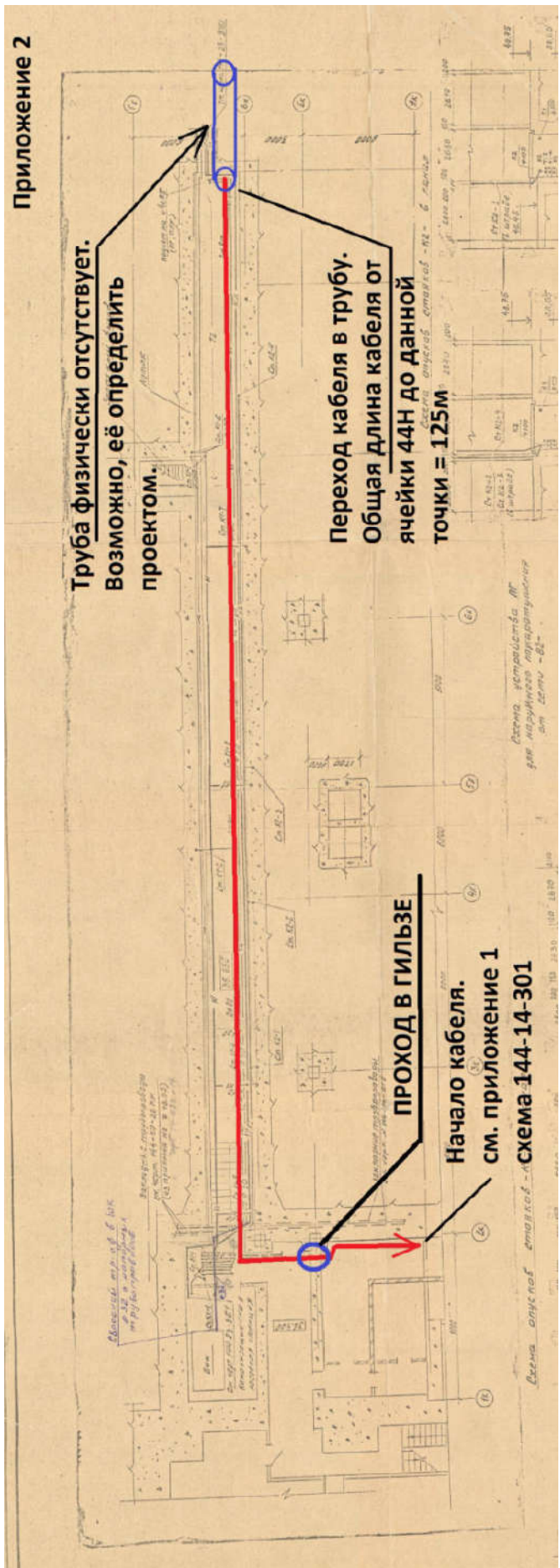


Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	 08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата



Приложение Ж

(обязательное)

Технические условия для присоединения к электрическим сетям (в рамках выполнения проектной документации)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям (в рамках выполнения проектной документации)

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 15 кВт и менее 150 кВт)

№ _____ « ____ » _____ 2022 г.

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Заявитель: **Закрытое акционерное общество Проектный институт реконструкции и строительства объектов нефти и газа ЗАО «ПИРС».**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ комплектное с павильоном КНС.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Комплектный шкаф электроснабжения ОС по адресу: Красноярский край, Туруханский район, п. Светлогорск, объект «Курейская ГЭС АО «НТЭК», шифр КГЭС-ЛОС.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **145 кВт.**
4. Категория надежности: **III (третья)**.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0.4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2022.**
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): **КТПСН №4, ячейка 44Н.**
8. Основной источник питания: **КТПСН №4.**
9. Резервный источник питания: **не требуется для заявленной третьей категории надежности п.1.2.21 ПУЭ (седьмое издание).**
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Фактическое действие по присоединению кабельной линии энергопринимающих устройств заявителя, к ячейке 44Н, расположенной в КТПСН №4 на отметке 35.25 здания Курейской ГЭС.
11. **Заявитель осуществляет:**
 - 11.1. Разработку проектной документации.
 - 11.2. Предоставление выполненного проекта в АО «НТЭК» для подтверждения соответствия настоящим ТУ.
12. **Дополнительные требования:**

Проектом предусмотреть замену автоматического выключателя в ячейке 44Н на автоматический выключатель выкатного (выдвижного) исполнения. (для информации: салазки и контакты в ячейке 44Н на данный момент рассчитаны на автомат типа АЗ794Б).


Таюке, предусмотреть 2 дополнительных блок-контакта в автоматическом выключателе для цепей сигнализации (220 В).

Длина кабеля от ячейки 44Н до конца трубного коридора (Приложение 1, Приложение 2) составляет 125 м.

Проектом необходимо определить способ и место прокладки кабеля от конца трубного коридора до проектируемого объекта.

Трубы и гильзы (см. Приложение 1, 2) физически отсутствуют. Их необходимо предусмотреть проектом.
13. Срок действия настоящих технических условий составляет **3** года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор Курейской ГЭС АО «НТЭК»



В.В. Соловьев

« ____ » _____ 2022 г.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

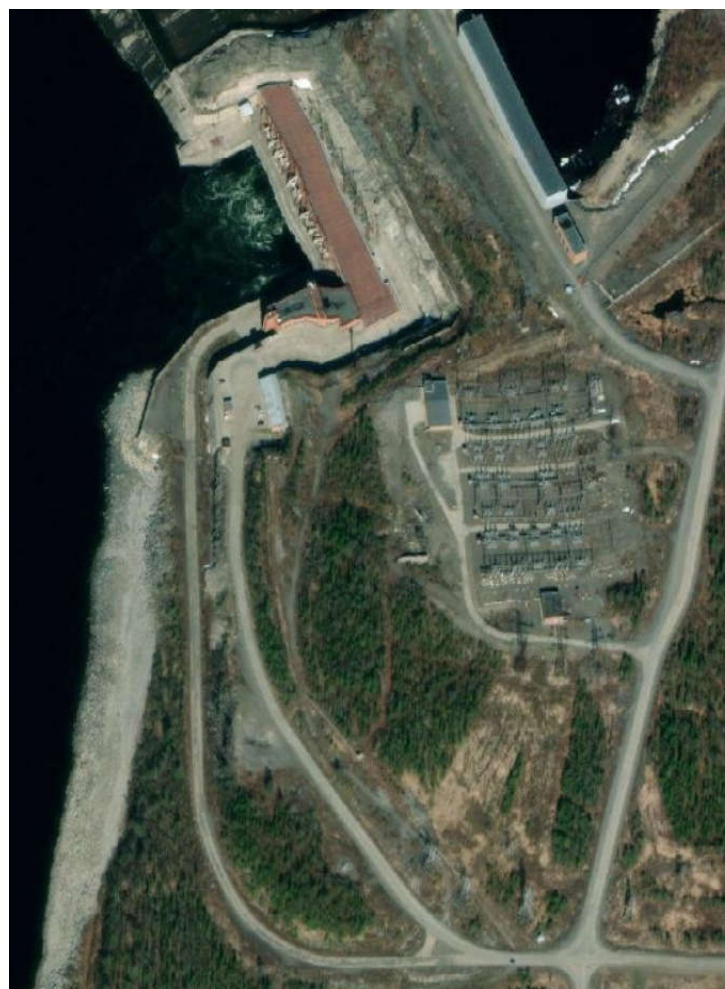
83

Приложение И
(обязательное)
Площади водостока

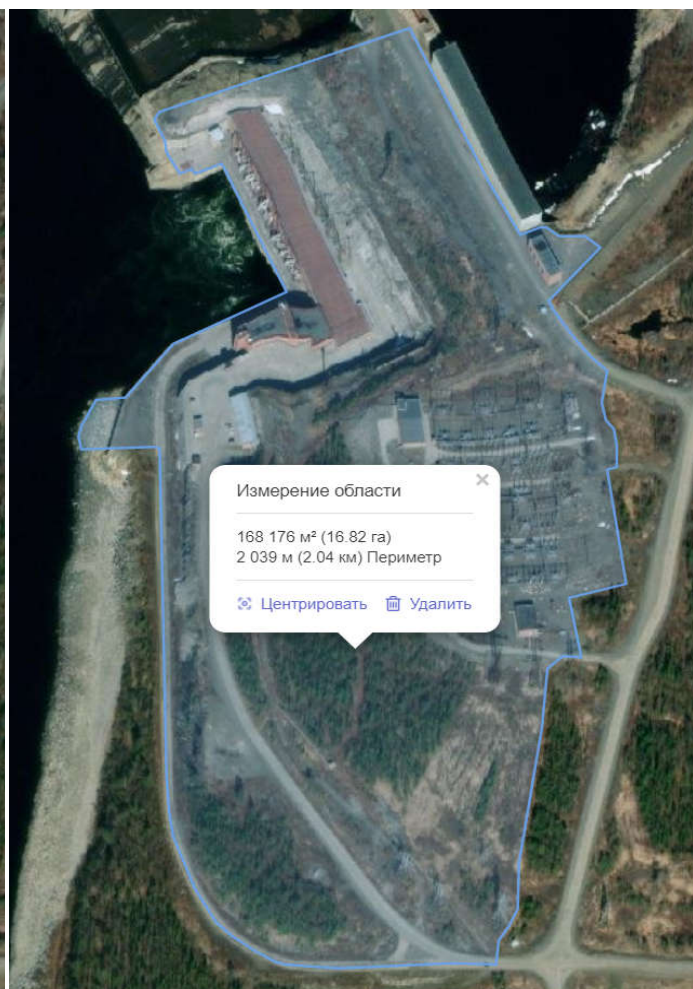
Площадь территории общая (Б)									168176	м²			
В том числе:													
Площадь бетонированных поверхностей (В+Д)						2 930	11 446		14 376,0	м²			
Площадь поверхностей со щебеночным покрытием (Г-В+Е+Ж+З)					25 141	2 930	6 274	4 104	2 320	34 909,0	м²		
Площадь канализационных лотков (И)									554,0	м²			
Площадь кровель (К)					248	475	415	31	17	217	20	1 423,0	м²
Площадь зелёных насаждений (Б-Г-Д-Е-Ж-З- И-К)	168 176	25 141	11 446	6 274	4 104	2 320	554	1 423	116 914	м²			

- | | |
|--|---|
| А - общий вид территории | Е - обочины и площадки подъезда КГЭС со щебеночным покрытием |
| Б - общая площадь территории | Ж - дороги и площадки со щебеночным покрытием на водоприемнике |
| В - бетонированные дороги и площадки на ОРУ | З - дороги, площадки для проезда автотранспорта со щебеночным покрытием |
| Г - площадка ОРУ с дорогами и щебеночным покрытием | И - канализационные лотки (наружная прокладка) |
| Д - бетонированные дороги и площадки подъезда к КГЭС | К - кровли зданий |

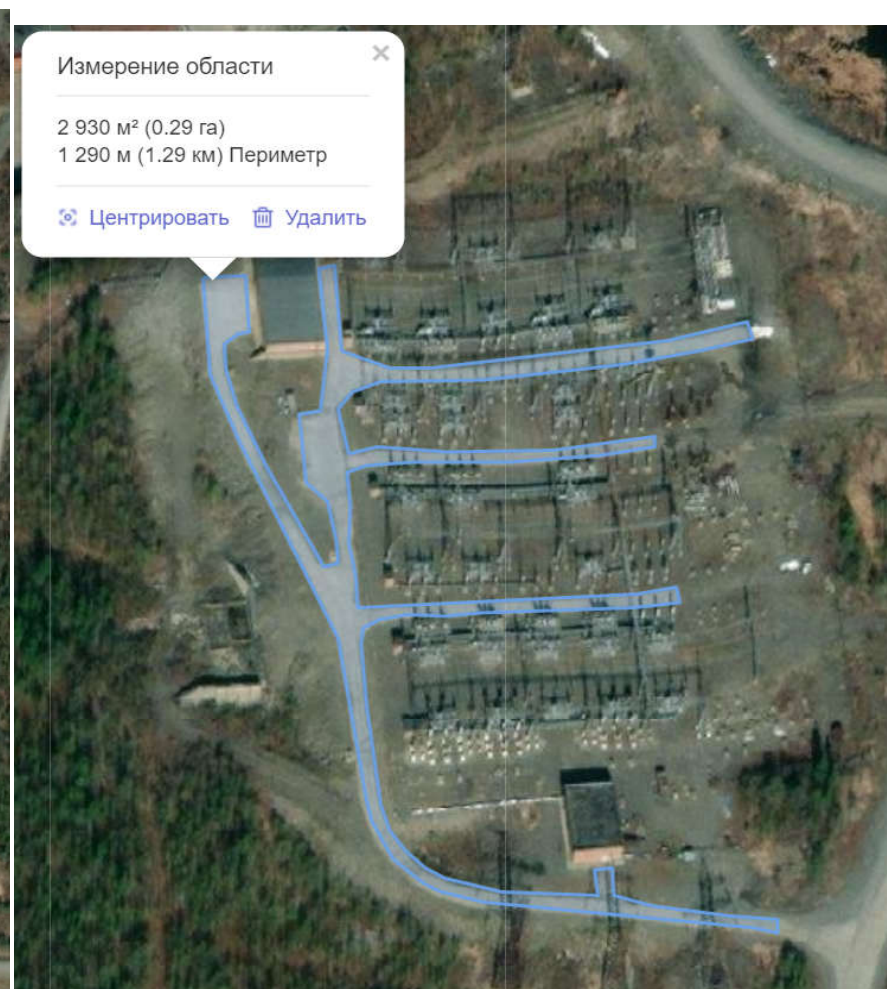
А



Б



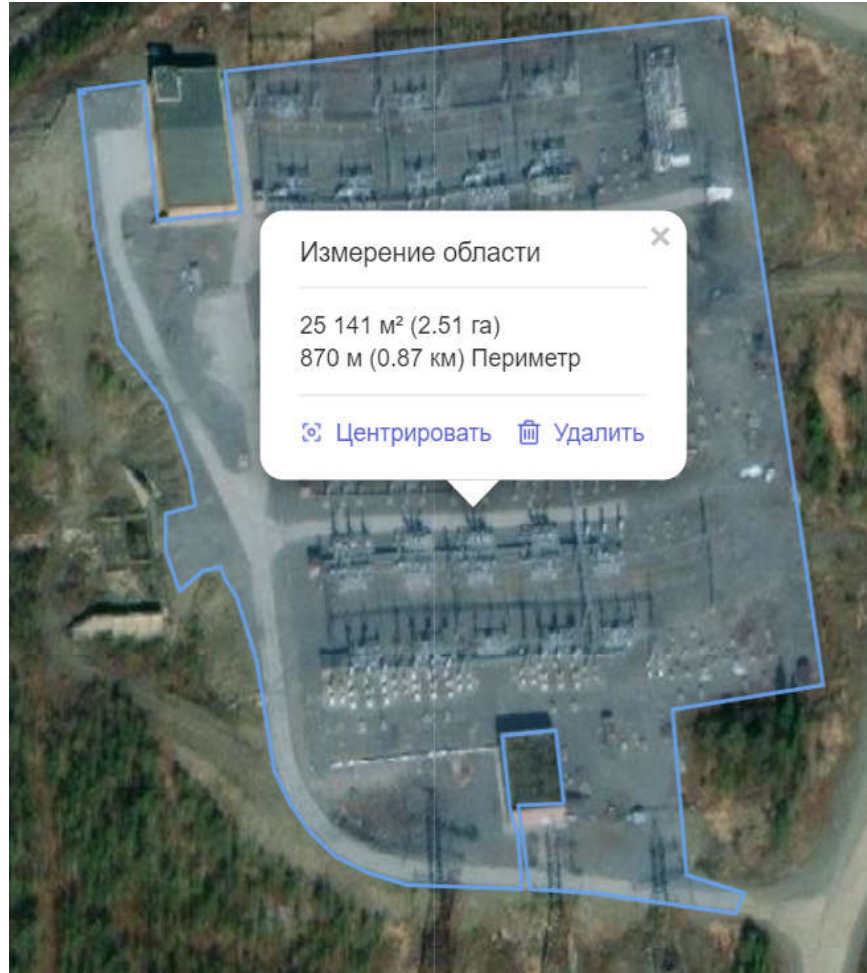
В



Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	Медок	Подпись	Дата

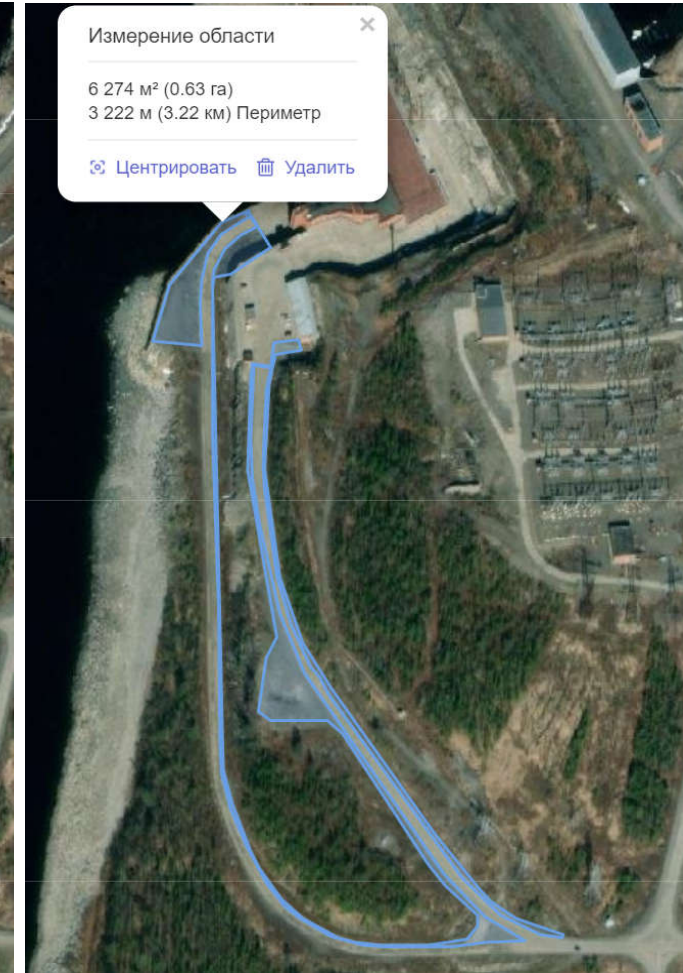
Г



Д



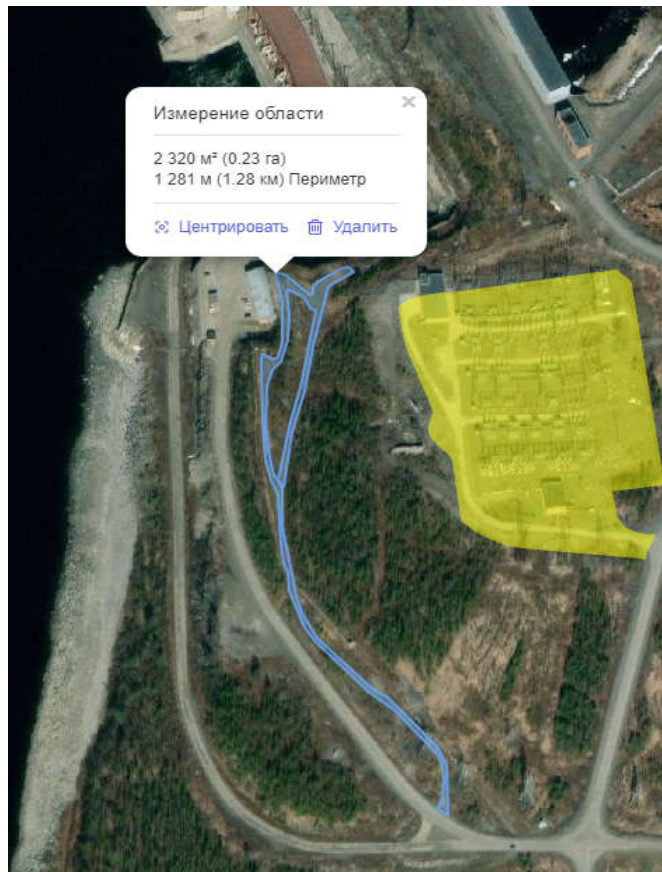
Е



Ж



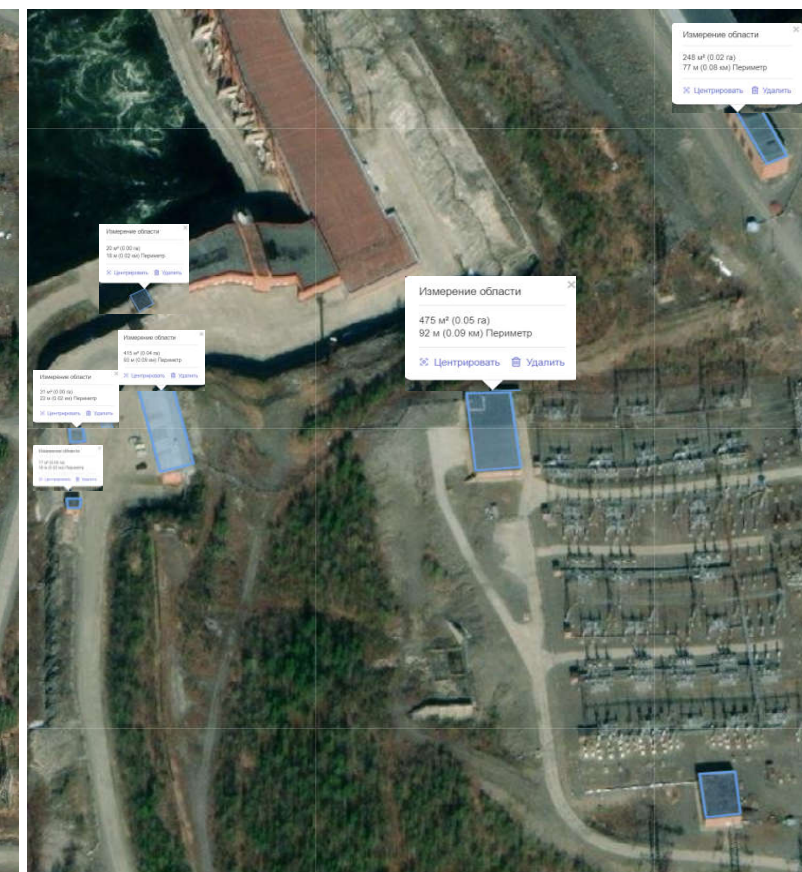
З



И



К



- 248 м² (0.02 га)
77 м (0.08 км) Периметр

- 475 м² (0.05 га)
92 м (0.09 км) Периметр

- 415 м² (0.04 га)
93 м (0.09 км) Периметр

- 31 м² (0.00 га)
22 м (0.02 км) Периметр

- 17 м² (0.00 га)
16 м (0.02 км) Периметр

- 217 м² (0.02 га)
60 м (0.06 км) Периметр

- 20 м² (0.00 га)
18 м (0.02 км) Периметр

Инв. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Приложение К

(обязательное)

Предписание №0904-983Вн-П/002-0820 об устранении выявленных нарушений обязательных требований

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОР)

ул. Большая Грузинская, д. 4/6, г. Москва, ГСП-3, 125993
тел. (499) 254-54-00, факс (499) 254-58-88, e-mail: od@rpn.gov.ru

ПРЕДПИСАНИЕ № 0904-983Вн-П/002-0820 об устранении выявленных нарушений обязательных требований

г. Норильск
(место составления акта)

«08» сентября 2020
(дата составления акта)
10 часов 00 минут
(время составления акта)

Выдано: Акционерному обществу «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
(сокращённое наименование – АО «НТЭК»

(наименование юридического лица, фамилия, имя и отчество (последнее – при наличии) индивидуального предпринимателя)

по результатам проведения внеплановой выездной проверки составлен Акт проверки от 08.09.2020 № 0904-983Вн-П/002-0820

(дата, номер акта проверки (иного документа, составленного по результатам проведенных мероприятий))

На основании ст. 17 Федерального закона от 26.12.2008г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», п. 1 ст. 66 Федерального закона от 10.01.2002г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», в соответствии с пунктом 6.6 Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.07.2004г. № 400

АО «НТЭК»

(наименование юридического лица, фамилия, имя и отчество (последнее – при наличии) индивидуального предпринимателя)

Предписывается устранить следующие нарушения:

№ п/п	Конкретное описание (сущность) выявленного нарушения	Наименование нормативного правового акта с указанием его структурных единиц, требования которого нарушены	Срок устранения нарушения
Площадка ТЭЦ-1 АО «НТЭК»			
1.	Программа ПЭК разработана и утверждена в нарушении требований к ее содержанию, а именно: - в п. 3.4. программы ПЭК для ТЭЦ-1 АО «НТЭК» отсутствуют сведения о ведении учета сточных вод;	ст. 67 Федерального Закона № 7-ФЗ; п.1 ст. 44 ВК РФ № 74-ФЗ; пп. 5, 7, 9.1 Приказа Минприроды России № 74	11.12.2020

Инов. № подл.	Взам. инв. №
31968	
Изм.	Кол.уч
Лист	№док
Подпись	Дата
31.09.22	08.09.22

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

86

	- п. 3.6. программы ПЭК для ТЭЦ-1 АО «НТЭК» отсутствуют сведения о схемах систем водопотребления и водоотведения; - п. 5.3. программы ПЭК для ТЭЦ-1 АО «НТЭК» отсутствуют сведения о правах руководителей, сотрудников подразделений, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля.		
2.	АО «НТЭК» необоснованно применение на источниках выбросов ТЭЦ-1 ИЗА №№: 0007, 0009, 0027, 0028, 0029, 0013, 0010, 0011, 0016, 0012, 0026, 0017, 0018, 0019, 0020, 0021, 0022, 0023, 0024, 0008, 0025 расчетных методов контроля за нормативами ПДВ	ст. 67 Федерального Закона № 7-ФЗ; 9.1.3 Приказа Минприроды России № 74	11.12.2020
3.	ТЭЦ-1 АО «НТЭК» осуществляло водопользование (пользование водным объектом – частью ручья Семерка с целью сброса сточных вод) с нарушением его условий, а именно с января 2019 года по настоящее время (август 2020 года) осуществление сброса сточных вод в руч. Семерка юридическим лицом производилось с нарушением периодичности отбора проб, в период с 2019 года по июль 2020 года не проводило регулярных наблюдений за водным объектом в месте сброса сточных вод руч. Семерка в соответствии с утвержденной Программой регулярных наблюдений за состоянием водного объекта руч. Семерка (бассейн р. Новая Наледная) и его водоохранной зоной, утвержденной главным инженером АО «НТЭК» и согласованной с ТОВР по Красноярскому краю Енисейского БВУ	п. 1 ст. 39 Федерального закона № 7-ФЗ; п.1 ст. 44 ВК РФ № 74-ФЗ пп. 9.2.2. подраздела 9.2. раздела 9 Приказа Минприроды России №74.	11.12.2020
4.	ТЭЦ-1 АО «НТЭК» осуществляло водопользование (пользование водным объектом – частью руч. Семерка с целью сброса сточных вод с выпуска №87) с нарушением его условий, а именно при сбросе сточных вод с выпуска №87 ТЭЦ-1 АО «НТЭК» превышены концентрации загрязняющих веществ в месте сброса сточных вод, по содержанию следующих загрязняющих веществ: Фосфаты (по фосфору) в 4,38 раз (протокол результатов количественного химического анализа проб водных объектов №3Ф-35-08-01-04/1081 от 20.07.2020 г.) в 1,36 раз (протокол результатов количественного химического анализа	п. 3 ст. 21, п. 3 ст. 67 Федерального закона № 7-ФЗ; п.1 ст. 44 ВК РФ №74-ФЗ	11.05.2021

Инд. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	проб водных объектов №3Ф-35-08-01-04/1053 от 05.09.2019 г.) в 1,78 раз (протокол результатов количественного химического анализа проб водных объектов № 3Ф-35-08-01-04/2378 от 07.11.2019 г.)		
5.	В таблице 2.2. «Результаты контроля стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» отчета о результатах ПЭК за 2019 год по ТЭЦ-1, в столбце 10 не указана дата отбора проб по веществам ИЗА № 0001 (азота оксид, бенз/а/пирен, сера диоксид), ИЗА № 0002 (азота оксид, бенз/а/пирен, сера диоксид), ИЗА № 0004 (азота оксид, бенз/а/пирен, сера диоксид), ИЗА № 0005 (азота оксид, бенз/а/пирен, сера диоксид), ИЗА № 0006 (азота оксид, бенз/а/пирен, сера диоксид), ИЗА № 0015 (по всем веществам).	ст. 67 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2 Приложения Приказу Минприроды России № 261	11.12.2020
6.	По веществам – оксид азота, бенз(а)пирен, сернистый ангидрид на источниках ИЗА № 0001, 0002, 0003, 0004, 0005 и 0006, а также на источнике ИЗА № 0015 (по всем веществам) производственный контроль за соблюдением нормативов ПДВ инструментальным методом на ТЭЦ-1 в 2019 году АО «НТЭК» не проводился.	ст. 25, абз.7 п. 1 ст. 30 Федерального закона № 96-ФЗ	11.12.2020
7.	В данных учета в области обращения с отходами за 2019 год на объекте – ТЭЦ-1, образование и обезвреживание отхода – остатков продукта (дизельного топлива) в общем объеме 0,4 куб.м. не учтено.	п. 1 ст. 19 Федерального закона № 89-ФЗ; п.4, п. 5, п. 20 Приказа Минприроды России № 721.	11.12.2020
8.	Имеющиеся, на конец 2019 года отходы V класса опасности (лом строительного кирпича незагрязненный; лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме) в объеме 526,1 тонн, не учтены в данных учета в области обращения с отходами за 1-2 кварталы 2020 год по объекту ТЭЦ-1	п. 1 ст. 19 Федерального закона № 89-ФЗ; п.1, п. 5 Приказа Минприроды России № 721.	11.12.2020
9.	В данных учета в области обращения с отходами за 2019 год по объекту ТЭЦ-1 в части передачи мусора от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) представлена некорректная информация (данный вид отхода в 2019 году на захоронение не передавался и накапливался на территории предприятия).	п. 1 ст. 19 Федерального закона № 89-ФЗ; п.4, п. 5, п. 20 Приказа Минприроды России № 721.	11.12.2020

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Инв. № подл.

31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

88

10.	На ТЭЦ-1 АО «НТЭК» не ведется учет в области обращения с отходами по приложению № 3 к Порядку учета в области обращения с отходами, утв. приказом Минприроды России от 1 сентября 2011 г. № 721	п. 1 ст. 19 Федерального закона № 89-ФЗ; п. 6, п. 10 Приказа Минприроды России № 721.	11.12.2020
11.	На ТЭЦ-1 АО «НТЭК» не обеспечен учет сбрасываемых сточных вод с использованием аттестованных средств измерений в месте сброса сточных вод на Выпуске № 87 в ручей Семерка (бассейн р. Новая Наледная) в соответствии с Решением на право пользования водным объектом.	ст. 3, 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 5 ч. 2 ст. 39, п. 1 ст. 44 ВК РФ № 74-ФЗ; п.5 Приказа Минприроды России № 205; п.10 Решения на право пользования водным объектом № 24-17.02.00.001.-Р-РСХБ-С-2020-04663/00 от 03.02.2020	11.05.2021
12.	На ТЭЦ-1 АО «НТЭК» не осуществляются меры по охране водного объекта (р. Семерка), что подтверждается наличием значительного количества скопившихся отходов производства и потребления в водоохранной и водозащитной зонах руч. Семерка в границах участка водопользования (выпуск № 87) АО «НТЭК»	ст. 55, ст. 56 , п. 1 ст. 65 ВК РФ № 74-ФЗ; п.7 Решения на право пользования водным объектом № 24-17.02.00.001.-Р-РСХБ-С-2020-04663/00 от 03.02.2020; пп. е п.3, п5; пп. б п. 4 ПП РФ № 79;	11.05.2021
13.	На ТЭЦ-1 АО «НТЭК» не обеспечивается содержание в исправном состоянии расположенных на водном объекте гидротехнических и иных сооружений, связанных с использованием водного объекта. Так при обследовании выпуска № 87 было установлено, что используемая Обществом для сброса сточных вод труба диаметром 1200 мм заполнена отходами, строительным ломом, ломом черного металла, твердыми коммунальными отходами, препятствующими нормативному сбросу сточных вод и создающими угрозу вторичного загрязнения водного объекта.	ст.55, ст. 56, п. 1 ст. 65 ВК РФ № 74-ФЗ; пп.2 п. 2.3 Решения на право пользования водным объектом № 24-17.02.00.001.-Р-РСХБ-С-2020-04663/00 от 03.02.2020 «Условия использования водного объекта»; пп. ж, пп. з п. 4. ПП РФ № 79	11.05.2021
14.	На ТЭЦ-1 АО «НТЭК» не соблюдаются меры по охране окружающей среды в части эксплуатации систем водоотведения с территории резервуарного парка хранения топлива. Задвижки на выпусках дождевой канализации с территории резервуарных парков нефти и нефтепродуктов не опломбированы,	п.1 ст. 34, 39, 40 Федерального закона № 7-ФЗ. п. 2.6, 7.182, 7.188 Приказа Минэнерго России № 232 п. 2.1.1 Приказа Минэнерго № 229 ПТЭСиС	11.05.2021

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	выпуски канализации с территории парка частично разрушены и забиты мусором. На территории ТЭЦ-1 отсутствует канализация для сбора производственно-дождевых сточных вод, отсутствуют системы отвода поверхностных и подземных вод, от зданий и сооружений (дренажи, каптажи, канавы, водоотводящие каналы и др.)		
15.	На ТЭЦ-1 АО «НТЭК» допускается размещение отходов производства и потребления (лом черных металлов, лом строительный, бой кирпичный и т.д.) на земельном участке, площадка которого в месте размещения не оборудована гидроизоляционным основанием и не защищена от атмосферных осадков. Указанный факт был установлен при обследовании восточной части земельного участка с кадастровым номером 24:55:0403003:279. Обваловка участка и организованная сеть ливнеотоков отсутствует.	ст. 13 ЗК РФ № 136-ФЗ; пп. в п.8.1 ПП РФ № 369	11.05.2021
16.	На ТЭЦ-1 АО «НТЭК» допускается самовольное пользование водным объектом. При осмотре территории ХАДТ ТЭЦ-1 было установлено, что в результате эксплуатации пожарных цистерн осуществляется сброс сточных вод на рельеф местности с последующим добеганием и сбросом в р. Новая Наледная в отсутствие соответствующего документа, устанавливающего право пользования водным объектом	ст. 9, ст. 11 ВК РФ № 74-ФЗ	11.12.2020
17.	На ТЭЦ-1 АО «НТЭК» допускается сброс сточных вод в ручей Семерка с нарушением условий пользования водным объектом (правил водопользования), выражающийся в превышении содержания в сбрасываемых сточных водах фосфатов (по фосфору) - по результатам ПЭК	п.2 ч. 2 ст. 39, п.4, п. 6 ст. 56 ВК РФ № 74-ФЗ; пп.13 п. 2.3 Решения на право пользования водным объектом № 24-17.02.00.001.-Р-РСХБ-С-2020-04663/00 от 03.02.2020.	11.05.2021
18.	При осуществлении АО «НТЭК» хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказывать прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду не проводятся мероприятия по охране окружающей среды, по обеспечению экологической безопасности, предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и ликвидации последствий такой деятельности, а именно: нарушена целостность обвалования по периметру вокруг	ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 7.13 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	резервуарного парка площадки ХАДТ ТЭЦ-1, уменьшающая площадь разлива нефтепродуктов.		
19.	Участки слива-налива нефтепродуктов не оборудованы устройствами для сбора и локализации ливневых стоков.	п. 1 ст. 2, п. 1, 2 ст. 34, ст. 39, п. 1 ст. 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 7.99 Приказа Минэнерго России № 232.	11.12.2020
20.	Резервуарный парк ХАДТ ТЭЦ-1 не оснащен средствами автоматического контроля и обнаружения утечек нефтепродуктов и (или) их паров в обваловании резервуаров, случаи обнаружения утечек в обваловании резервуаров нефтепродуктов и (или) их паров не регистрируются приборами с выводом показаний в помещение управления (операторной).	п. 1 ст. 2, п. 1 ст. 34, ст. 39, п. 1 ст. 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 1.1.3, п. 1.2.2 ПТЭЭСиС; п. 5.103 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
21.	Не выполнена корректировка инвентаризации с учетом демонтажа источника (Резервуар РВС-10000 ст. №1 выделения, выбросов загрязняющих веществ.	п. 3 ст. 22 Федерального закона № 96-ФЗ	11.12.2020
22.	Не проводятся мероприятия по защите земель от негативного воздействия, не соблюдаются требования в области охраны окружающей среды при обращении с отходами производства и потребления. Захламлена отходами производства и потребления территория ТЭЦ-1, земельный участок с кадастровым номером №24:55:0403003:279	Ст. 34, 51 Федерального закона № 7-ФЗ; ст. 13, 42 ЗК РФ № 136-ФЗ	11.05.2021
23.	Отсутствует система контроля и противоаварийной защиты (ПАЗ) за технологическими параметрами резервуаров РВС-10000 №№ 2-5	Ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2.6, раздел IX Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
24.	Отсутствуют специальные средства для сокращения потерь нефтепродуктов, обоснованные проектной документацией и расчетом пропускной способности дыхательной арматуры в зависимости от максимальной подачи нефтепродукта при заполнении или опорожнении резервуаров с учетом температурного расширения паровоздушной смеси, а также с учетом пропарки резервуара.	Ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; пункты 2.6, 7.35 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
25.	Не обеспечивается проведение мероприятий по сокращению потерь от испарения нефтепродуктов и минимизации выбросов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, а именно: резервуары РВС-10000 № № 2-5.	Ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2.18 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

26.	При осуществлении АО «НТЭК» хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказывать прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду не проводятся мероприятия по охране окружающей среды, обеспечению экологической безопасности, предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и ликвидации последствий такой деятельности, а именно: насосы в насосной станции ХАДТ ТЭЦ-1 не установлены на металлических поддонах с бортами и не оснащены другими нефтеулавливающими средствами, предотвращающими загрязнение нефтепродуктами и разрушение фундаментов.	Ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 7.81 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
27.	При осуществлении АО «НТЭК» хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказывать прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду не проводятся мероприятия по охране окружающей среды, обеспечению экологической безопасности, предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и ликвидации последствий такой деятельности, а именно: отсутствует закрытая бесшланговая система автоматизированных шарнирно-сочлененных или телескопических устройств, оборудованных автоматическими ограничителями налива, обеспечивающими предотвращение перелива цистерн, а также устройствами для герметизации налива с отводом паров на регенерационную установку или газосборную систему, на железнодорожной наливной эстакаде ТЭЦ-1.	Статья 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 5.20 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
28.	При осуществлении АО «НТЭК» хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказывать прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду не проводятся мероприятия по охране окружающей среды, обеспечению экологической безопасности, предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и ликвидации последствий такой деятельности, а именно: не обеспечена эксплуатация	Ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; П. 7.5, 7.47 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020

Инд. № инв. №	Взам. инв. №
Инд. № подл.	Подпись и дата
31968	08.09.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	технологического трубопровода в соответствии с проектно-эксплуатационной документацией: - имеются не стандартные опоры конструкции технологических трубопроводов от Резервуаров ХАДТ ТЭЦ-1 к насосной станции.		
Площадка ТЭЦ-2 АО «НТЭК»			
29.	Программа ПЭК разработана и утверждена в нарушении требований к ее содержанию, а именно: - в п. 3.6. программы ПЭК ТЭЦ-2 АО «НТЭК» отсутствуют сведения о схемах систем водопотребления и водоотведения; - в п. 3.4. программы производственного экологического контроля ТЭЦ-2 АО «НТЭК» отсутствуют сведения о ведении учета сточных вод; - в п. 5.3. программы производственного экологического контроля ТЭЦ-2 АО «НТЭК» отсутствуют сведения о правах руководителей, сотрудников подразделений, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля.	Ст. 67 Федерального закона № 7-ФЗ; п.1 ст. 44 ВК РФ № 74-ФЗ; п. 5, 7, 9.1, 9.1.3 Приказа Минприроды России № 74.	11.12.2020
30.	АО «НТЭК» отсутствует обоснование применения на источниках выбросов ТЭЦ-2 ИЗА №№: 0013, 0014, 0015, 0016, 0017, 0011, 0018, 0019, 0020, 0021, 0009, 0004, 0005, 0006, 0022, 0023, 0024, 0025, 0026, 0027, 0028 расчетных методов контроля нормативов ПДВ;	Ст. 67 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 9.1.3 Приказа Минприроды России № 74.	11.12.2020
31.	Согласно протоколу результатов количественного химического анализа проб водных объектов №ЗФ-35-08-01-04/756 от 10.07.2020 г. Контрольно-аналитического управления ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель» из водохранилища Харалахское в месте сброса сточных вод — точка №9 имеются превышения ПДК, установленных в п. 13 условий Решения о предоставлении водного объекта в пользование от 26 марта 2020 года №24-170200001-Х-РСВХ-С-2020-04810/00 а именно: Железо общее– 0,221 мг/дм3 (превышение в 2,21 раза)	п. 1, 3 ст. 21, п. 3 ст. 67 Федерального закона № 7-ФЗ; п.1 ст. 44 ВК РФ №74-ФЗ	11.05.2021
32.	В таблице 2.2. «Результаты контроля стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» отчета о результатах ПЭК за 2019 год по объекту ТЭЦ-2, в столбце 10 не	Ст. 67 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2 Приложения к приказу Минприроды России № 261.	11.12.2020

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Инв. № подл.

31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

93

	указана дата отбора проб по веществам ИЗА № 0001 (азота оксид, бенз/а/пирен, сера диоксид), ИЗА № 0002 (азота оксид, бенз/а/пирен, сера диоксид), ИЗА № 0003 (азота оксид, бенз/а/пирен).		
33.	По веществам – оксид азота, бенз(а)пирен на источниках ИЗА №№: 0001, 0002, 0003 контроль за соблюдением нормативов ПДВ инструментальным методом в 2019 году на ТЭЦ-2 АО «НТЭК» не проводился.	ст. 25, абз. 7 п. 1 ст. 30 Федерального закона № 96-ФЗ.	11.12.2020
34.	Учет в области обращения с отходами по приложению № 3 к Порядку учета в области обращения с отходами, утв. приказом Минприроды России от 1 сентября 2011 г. № 721 на ТЭЦ-2 АО «НТЭК» не ведется.	п. 1 ст. 19 Федерального закона № 89-ФЗ; п. 6, п. 10 приказа Минприроды России № 721.	11.12.2020
35.	Отсутствие ливневой канализации территории хранения аварийного дизельного топлива и площадки двухпутной сливо-наливной эстакады топливного хозяйства. При обследовании территории хранения аварийного дизельного топлива ТЭЦ-2, расположенной на земельном участке с кадастровым номером 24:55:0201005:277 было установлено, что задвижки на выпусках дождевой канализации с территории резервуарных парков нефти и нефтепродуктов закрыты, не опломбированы, ливневая канализация нефтеловушками не оборудована, не обеспечено отведение производственно дождевых сточных вод на очистные сооружения	ст. 34, 40, п.1 ст. 39 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 7.182 Приказа Минэнерго России № 232;	11.12.2020
36.	Допускается складирование отходов производства и потребления на земельных участках не оборудованных гидроизоляционным покрытием и защитой от атмосферных осадков. Земельный участок с кадастровым номером 24:55:0201005:265 и земельные участки прилегающие к участку с кадастровым номером 24:55:0201005:277	ст. 13, 42 ЗК РФ № 136-ФЗ; п. 3.7 СанПиН 2.1.7.1322-03	11.12.2020
37.	Не обеспечен учет сбрасываемых сточных вод с использованием аттестованных средств измерений в месте сброса сточных вод на по одному из водоводов (левому относительно направления сброса) в соответствии с Решением на право пользования водным объектом по левому водоводу на сбросе нормативно чистых вод в Хараелахское водохранилище	ст. 3, 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 5 ч. 2 ст. 39, п. 1 ст. 44 ВК РФ № 74-ФЗ; п. 5 Приказа Минприроды России № 205; пп.10 п.2.3 Решения на право пользования водным объектом №24-17.02.00.001-Х-РСВХ-С-220-04810/00 от 25.03.2020 «Условия	11.05.2021

Инд. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

		использования водного объекта или его части».	
38.	Допускается сброс недостаточно очищенных сточных вод в Хараелахское водохранилище с превышением установленных нормативов допустимого сброса, приводящее к загрязнению водного объекта нефтепродуктами.	ст. 35, ст. 44, п. 6 ст. 56 ВК РФ № 74-ФЗ ст. 22, ст. 23 № 7-ФЗ	11.05.2021
39.	Не обеспечены меры по охране водного объекта (Хараелахское водохранилище). В границах участка водопользования установлено наличие отходов производства и потребления.	ст. 55, 56 ВК РФ № 74-ФЗ; пп. е п.3, п5., пп. б п. ПП РФ № 79; п. 7 Решения на право пользования водным объектом № 24-17.02.00.001-Х-РСВХ-С-220-04810/00 от 25.03.2020	11.12.2020
40.	Допускается сброс недостаточно очищенных сточных вод по выпуску № 90 в оз. Кыллах-Кюэль с превышением установленных нормативов допустимого сброса, приводящее к загрязнению водного объекта нефтепродуктами.	ст. 35, ст. 44, п. 6 ст. 56 ВК РФ № 74-ФЗ ст. 22, ст. 23 № 7-ФЗ	11.05.2021
41.	не обеспечены меры по охране водного объекта (озеро Кыллах-Кюэль). В границах участка водопользования установлено наличие отходов производства и потребления.	ст.55, 56 ВК РФ № 74-ФЗ; пп. е п.3, п5., пп. б п. 4 ПП РФ № 79; п.7 Решения на право пользования водным объектом № 24-17.02.00.001-Р-РСХБ-С-2020-04664/00 от 03.02.2020	11.12.2020
42.	не обеспечены меры по охране земель, не обеспечено отведение сточных вод, образующихся на территории ХДТ (помещение пеногенераторной) в водный объект либо на очистные сооружения, в том числе с территории сливо-наливной Ж/Д эстакады.	п. 1 ст. 2, п. 1, 2 ст. 34, п.1 ст. 39, п. 1 ст. 40, п. 2 ст. 51 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 7.99 Приказа Минэнерго РФ № 232.	11.12.2020
43.	не обеспечены меры по охране объектов окружающей среды при эксплуатации объектов хранения топлива, При обследовании территории площадки хранения аварийного дизельного топлива ТЭЦ-2, расположенной на земельном участке с кадастровым номером 24:55:0201005:277 было установлено, что задвижки на выпусках дождевой канализации с территории резервуарных парков нефти и нефтепродуктов закрыты, не опломбированы, ливневая канализация нефтеловушками не оборудована, не обеспечено отведение производственно дождевых сточных вод на очистные сооружения	ст. 34, п.1 ст. 39 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 7.182 Приказа Минэнерго России № 232.	11.05.2021

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Инв. № подл.

31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

95

44.	На территории ТЭЦ-2 отсутствует канализация для сбора производственно-дождевых сточных вод, системы отвода поверхностных и подземных вод, от зданий и сооружений (дренажи, каптажи, канавы, водоотводящие каналы и др)	ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2.6, 7.182, 7.188 Приказа Минэнерго № 232 п. 2.1.1 Приказа Минэнерго № 229 ПТЭСиС	11.12.2020
45.	При осуществлении АО «НТЭК» хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказывать прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду не проводятся мероприятия по охране окружающей среды, по обеспечению экологической безопасности, предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и ликвидации последствий такой деятельности, а именно: нарушена целостность обвалования по периметру вокруг резервуарного парка площадки ХАДТ ТЭЦ-2, уменьшающая площадь разлива нефтепродуктов.	Ст. 24, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 7.13 Приказа Минэнерго России № 232.	11.12.2020
46.	Резервуарный парк ХАДТ ТЭЦ-2 не оснащен средствами автоматического контроля и обнаружения утечек нефтепродуктов и (или) их паров в обваловании резервуаров, случаи обнаружения утечек в обваловании резервуаров нефтепродуктов и (или) их паров не регистрируются приборами с выводом показаний в помещение управления (операторной).	п. 1 ст. 2, п. 1 ст. 34, ст. 39, п. 1 ст. 40, Федерального закона № 7-ФЗ; п. 1.1.3, п. 1.2. Приказа Минэнерго России № 229 ПТЭСиС; п. 5.103 Приказа Минэнерго № 232	11.12.2020
47.	Не выполнена корректировка инвентаризации с учетом демонтажа источника (резервуары РВС-10000 ст. № 3, инв. № 901267, РВС-10000 ст. № 4 инв. 901268 выведены из эксплуатации и демонтируются) выделения, выбросов загрязняющих веществ.	п. 3 ст. 22 Федерального закона № 96-ФЗ	11.12.2020
48.	Отсутствует система контроля и противоаварийной защиты (ПАЗ) за технологическими параметрами резервуаров РВС-10000 №№ 1,2	ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2.6., раздел IX Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
49.	Отсутствуют специальные средства для сокращения потерь нефтепродуктов, обоснованные проектной документацией и расчетом пропускной способности дыхательной арматуры в зависимости от максимальной подачи нефтепродукта при заполнении или опорожнении резервуаров с учетом температурного расширения паровоздушной смеси, а также с учетом пропарки резервуара.	Ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2.6, 7.35 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

50.	Не обеспечивается проведение мероприятий по сокращению потерь от испарения нефтепродуктов и минимизации выбросов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, а именно: резервуары РВС-10000 №1,2	Ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2.18, 6.3 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
51.	При осуществлении АО «НТЭК» хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказывать прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду не проводятся мероприятия по охране окружающей среды, обеспечению экологической безопасности, предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и ликвидации последствий такой деятельности, а именно: насосы в насосной станции ХАДТ ТЭЦ-2 не установлены на металлических поддонах с бортами и не оснащены другими нефтеулавливающими средствами, предотвращающими загрязнение нефтепродуктами и разрушение фундаментов	Ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 7.81 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
52.	При осуществлении АО «НТЭК» хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказывать прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду не проводятся мероприятия по охране окружающей среды, обеспечению экологической безопасности, предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и ликвидации последствий такой деятельности, а именно: отсутствует закрытая бесшланговая система автоматизированных шарнирно-сочлененных или телескопических устройств, оборудованных автоматическими ограничителями налива, обеспечивающими предотвращение перелива цистерн, а также устройствами для герметизации налива с отводом паров на регенерационную установку или газосборную систему, на железнодорожной наливной эстакаде ТЭЦ-2	Статья 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 5.20 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
Площадка Предприятия Тепловых и электрических сетей (ПТЭС) п. Дудинка			
53.	Программа ПЭК разработана и утверждена в нарушении требований к ее содержанию, а именно: - п. 3.4. программы ПЭК ПТЭС АО	ст. 67 Федерального Закона № 7-ФЗ; п.1 ст. 44 ВК РФ № 74-ФЗ; п. 5, 7, Приказа Минприроды	11.12.2020

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	«НТЭК» отсутствуют сведения о ведении учета сточных вод; - в п. 3.5. программы ПЭК ПТЭС АО «НТЭК» недостоверно указана производительность (м3/год) локальных очистных сооружений «ЕРШ-Б-5С»; - в п. 3.6. программы ПЭК ПТЭС АО «НТЭК» отсутствуют сведения о схемах систем водопотребления и водоотведения; - в п. 3.8. программы ПЭК ПТЭС АО «НТЭК» отсутствуют сведения о сроках проведения учета сточных вод; - в п. 5.3. программы ПЭК ПТЭС АО «НТЭК» отсутствуют сведения о правах руководителей, сотрудников подразделений, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля.	России № 74	
54.	Отчетность об образовании, утилизации, обезвреживании, о размещении отходов в составе отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля на объекте ПТЭС за 2019 год АО «НТЭК» не представлена.	п. 1 ст. 24 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 1, п.5 ст. 18 Федерального закона № 89-ФЗ	11.12.2020
55.	осуществляется сброс сточных вод в водный объект (озеро Теплое) без очистки, в обход локальных очистных сооружений	п. 1 ст. 44, п. 6 ст. 60 ВК РФ № 74-ФЗ; пп.9 п.2.3 Решения на право пользования водным объектом №24-17.101.01.004-0-РСБХ-С-220-04670/00 от 05.02.2020 «Условия использования водного объекта или его части»	11.12.2020
56.	не обеспечен учет сбрасываемых сточных вод посредством инструментальных методов контроля.	ст. 3, 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 5 ч. 2 ст. 39 , п. 1 ст. 44 ВК РФ № 74-ФЗ; п. 5 Приказа Минприроды России № 205; пп.10 п.2.3 Решения на право пользования водным объектом №24-17.101.01.004-0-РСБХ-С-220-04670/00 от 05.02.2020 «Условия использования водного объекта или его части».	11.05.2021
57.	На территории ПТЭС отсутствует канализация для сбора производственно-дождевых сточных вод.	ст. 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2.6, 7.182, 7.188 Приказа Минэнерго № 232.	11.12.2020

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	


Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

58.	Участки слива-налива нефтепродуктов не оборудованы устройствами для сбора и локализации ливневых стоков.	п. 1 ст. 2, п. 1, 2 ст. 34, ст. 39 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 7.99 Приказа Минэнерго РФ № 232.	11.12.2020
59.	Резервуарный парк ХАЖТ ПТЭС не оснащен средствами автоматического контроля и обнаружения утечек нефтепродуктов и (или) их паров в обваловании резервуаров, случаи обнаружения утечек в обваловании резервуаров нефтепродуктов и (или) их паров не регистрируются приборами с выводом показаний в помещение управления (операторной).	п. 1 ст. 2, п. 1 ст. 34, ст. 39 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 1.1.3, п. 1.2.2 Приказа Минэнерго № 229 ПТЭС/С;С; п. 5.103 Приказа Минэнерго № 232	11.12.2020
60.	Резервуары РВС-2000 ст. №№ 1, 2 площадки ХАЖТ не оснащены предохранительными устройства, автоматически прекращающими подачу нефтепродукта при достижении заданного уровня или разгерметизации коммуникаций во избежание потерь нефтепродуктов от переливов, что может привести к аварийной ситуации и загрязнению окружающей среды нефтепродуктами.	ст. 34 Федерального закона № 7-ФЗ п. 2.26, 7.30 Приказа Минэнерго № 232	11.12.2020
61.	При осуществлении АО «НТЭК» хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказывать прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду не проводятся мероприятия по охране окружающей среды, по обеспечению экологической безопасности, предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и ликвидации последствий такой деятельности, а именно: не проводится периодическая (не менее одного раза в два года) зачистка на резервуарах РВС-2000 ст. №№ 1, 2 площадки ХАЖТ.	ст. 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 7.36 Приказа Минэнерго России № 232; п. 2.1.3. Плана по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов АО «НТЭК»	11.12.2020
62.	Отсутствует система контроля и противоаварийной защиты (ПАЗ) за технологическими параметрами резервуаров РВС-2000 №№ 1,2	Ст. 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2.6., раздел IX Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
63.	Отсутствуют специальные средства для сокращения потерь нефтепродуктов, обоснованные проектной документацией и расчетом пропускной способности дыхательной арматуры в зависимости от максимальной подачи нефтепродукта при заполнении или опорожнении резервуаров с учетом температурного расширения	Ст. 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2.6, 7.35 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	паровоздушной смеси, а также с учетом пропарки резервуара.		
64.	Не обеспечивается проведение мероприятий по сокращению потерь от испарения нефтепродуктов и минимизации выбросов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, а именно: резервуары РВС-2000 №1,2	Ст. 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2.18, 6.3 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
65.	При осуществлении АО «НТЭК» хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказывать прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду не проводятся мероприятия по охране окружающей среды, по обеспечению экологической безопасности, предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и ликвидации последствий такой деятельности, а именно: насосы в насосной станции ХАЖТ ПТЭС не установлены на металлических поддонах с бортами и не оснащены другими нефтеулавливающими средствами, предотвращающими загрязнение нефтепродуктами и разрушение фундаментов; в насосной станции отсутствует резервуар для сбора нефтепродуктов (канализация для отвода нефтепродуктов)	Ст. 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 7.81, 7.82 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
66.	При осуществлении АО «НТЭК» хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказывать прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду не проводятся мероприятия по охране окружающей среды, по обеспечению экологической безопасности, предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и ликвидации последствий такой деятельности, а именно: отсутствует закрытая бесшланговая система автоматизированных шарнирно-сочлененных или телескопических устройств, оборудованных автоматическими ограничителями налива, обеспечивающими предотвращение перелива цистерн, а также устройствами для герметизации налива с отводом паров на регенерационную установку или газосборную систему, на железнодорожной сливо-наливной эстакаде ПТЭС	Ст. 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 5.20 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	 08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Площадка Усть-Хантайской ГЭС			
67.	Программа ПЭК разработана и утверждена в нарушении требований к ее содержанию, а именно: - в п. 5.3. программы ПЭК Усть-Хантайская ГЭС АО «НТЭК» отсутствуют сведения о правах руководителей, сотрудников подразделений, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля. - в разделе 7 подраздела 7.1 «Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха» Программы ПЭК (объект Усть-Хантайская ГЭС) отсутствует информация о местах и методах отбора проб на источниках выбросов загрязняющих веществ, где предусмотрен инструментальный метод контроля	ст. 67 Федерального закона № 7-ФЗ; пп. 2, 5, 7, 9.1 Приказа Минприроды России № 74	11.12.2020
68.	В таблице отчета 2.2. «Результаты контроля стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» отчета ПЭК за 2019 год по объекту Усть-Хантайская ГЭС, в столбце 10 не указана дата отбора проб по источникам ИЗА № 0009 и № 0027.	ст. 67 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2 Приложения к Приказу Минприроды России № 261	11.12.2020
69.	Результаты производственного контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов – ИЗА № 0009 и № 0027 объекта Усть-Хантайской ГЭС за 2019 год (инструментальным методом) у АО «НТЭК» отсутствуют.	ст. 25, абзац 7 пункта 1 статьи 30 Федерального закона № 96-ФЗ	11.12.2020
70.	Выброс загрязняющих веществ на источнике ИЗА № 0009 в 2019-2020гг. осуществлялся без очистки (газоочистная установка марки Циклон ЦН-11 демонтирована).	п. 1, 2 ст. 16.1, абз. 8 п. 1 ст. 30 Федерального закона № 96-ФЗ; п. 9, 10 Приказа Минприроды России № 498;	11.12.2020
71.	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) относящийся к твердым коммунальным отходам обезвреживался на Усть-Хантайской ГЭС АО «НТЭК» самостоятельно, что подтверждено данными учета отходов за 3-4 кв. 2019г. и 1-2 2020г., а также актами обезвреживания отходов за 2019-2020гг.	ст. 24.6 Федерального закона № 89-ФЗ; п. 4 ПП РФ № 1156;	11.12.2020
72.	Учет в области обращения с отходами по приложению № 3 к Порядку учета в области обращения с отходами, утвержденного приказом Минприроды России от 1 сентября 2011 г. № 721 на	п. 1 ст. 19 Федерального закона № 89-ФЗ; п. 6, п. 10 приказа Минприроды России № 721.	11.12.2020

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	Усть-Хантайской ГЭС АО «НТЭК» не ведется.		
73.	В данных учета в области обращения с отходами за 2019 год по объекту Усть-Хантайская ГЭС, не учтен отход – лом и отходы алюминия несортированные (код по ФККО 46220006205).	п. 1 ст. 19 Федерального закона № 89-ФЗ; п.1, п. 5, п. 20 Приказа Минприроды России № 721.	11.12.2020
74.	Отходы IV-V класса опасности, образованные на Усть-Хантайской ГЭС, и подлежащие захоронению, АО «НТЭК» в 2019-2020 году размещало на объекте размещения не внесенном в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОО).	ст. 3, 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2 ст. 11, п. 7 ст. 12 Федерального закона № 89-ФЗ	11.12.2020
75.	При обследовании территории промплощадки (проезд гребня плотины) Усть-Хантайской ГЭС, установлено, что территория площадки не оборудована устройствами препятствующими стоку ливневых вод с территории объекта. Водоприемные лотки и иные системы ливневой канализации не установлены. Технологические проезды и мостовые переходы так же не оборудованы системами улавливания сбегających с полотна дорог и мостовых переездов ливневых вод.	ст. 34, п.1 ст. 39 Федерального закона № 7-ФЗ	11.12.2020
76.	допускается самовольное пользование частью акватории водного объекта р. Хантайка, посредством эксплуатации грузового причала № 5. Территория земельного участка с кадастровым номером 24:55:0800002:5 Красноярский край, город Норильск, поселок Снежногорск, площадка Усть-Хантайской ГЭС, 6	ст. 9, ст. 11, ст.14 ВК РФ № 74-ФЗ.	11.12.2020
77.	При обследовании земельного участка с кадастровым номером 24:55:0800002:5 Красноярский край, город Норильск, поселок Снежногорск, площадка Усть-Хантайской ГЭС, 6 (в районе речного порта) было установлено, что в границах водоохранной зоны, на расстоянии от 94 м до 260 м от уреза воды р. Хантайк, на площади свыше 2,5 гектар размещены навалом массы лома черных и цветных металлов. Поверхность площадки не имеет искусственного водонепроницаемого и химически стойкого покрытия, обваловка и организованная сеть ливнеотводов	пп.2 п.15 ст. 65 ВК РФ № 74-ФЗ; ст. 51 Федерального закона № 7-ФЗ; ст. 13 ЗК РФ № 136-ФЗ; п.3.7 СанПиН 2.1.7.1322-03	11.12.2020

Изм. № подл.

Подпись и дата

Изм. № подл.

31968

Изм.

Кол.уч

Лист

№док

Подпись

Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

102

	отсутствует.		
78.	не обеспечена охрана водного объекта р. Хантайка, так на территории грузового причала было установлено, что причальная площадка не оборудована системой ливнеотводов (бетонный лоток), препятствующей поступлению стоков в водный объект, что предусмотрено Проектом реконструкции грузового причала Хантайской ГЭС.	п. 2 ст. 34, п. 1 ст. 39 Федерального закона № 7-ФЗ Проект реконструкции причала на р. Хантайке (46-15П)	11.12.2020
79.	При выводе из эксплуатации сооружений объектов капитального строительства (здания, сооружения и оборудование), расположенные на опасном производственном объекте Склад ГСМ Усть-Хантайской ГЭС рег. № А70-00165-0074 не реализованы мероприятия по охране окружающей среды, в том числе мероприятия по восстановлению природной среды, рекультивации или консервации земель в соответствии с законодательством, защита от водной и ветровой эрозии, подтопления, загрязнения отходами производства и другого негативного воздействия.	Ст. 39, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; ст. 13 ЗК РФ № 136-ФЗ; глава 6.2 Градостроительного кодекса Российской Федерации	11.12.2020
80.	При осуществлении АО «НТЭК» хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказывать прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду не проводятся мероприятия по охране окружающей среды, по обеспечению экологической безопасности, предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и ликвидации последствий такой деятельности, а именно: нарушена целостность обвалования по периметру вокруг резервуарного парка площадки склада ГСМ УХГЭС, уменьшающая площадь разлива нефтепродуктов.	Ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 7.13 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
81.	Резервуарный парк склада ГСМ УХГЭС не оснащен средствами автоматического контроля и обнаружения утечек нефтепродуктов и (или) их паров в обваловании резервуаров, случаи обнаружения утечек в обваловании резервуаров нефтепродуктов и (или) их паров не регистрируются приборами с выводом показаний в помещение управления (операторной).	п. 1 ст. 2, п. 1 ст. 34, ст. 39, п. 1 ст. 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 1.1.3, п. 1.2.2 Приказа Минэнерго России № 229 ПТЭЭСиС; п.2.5.26 ФНП ПБ № 461; п. 5.128 Приказа Минэнерго № 232	11.12.2020

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

82.	Отсутствует система контроля и противоаварийной защиты (ПАЗ) за технологическими параметрами резервуаров РВС-2000 №№ 1,2	Ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2.6., раздел IX Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
83.	Отсутствуют специальные средства для сокращения потерь нефтепродуктов, обоснованные проектной документацией и расчетом пропускной способности дыхательной арматуры в зависимости от максимальной подачи нефтепродукта при заполнении или опорожнении резервуаров с учетом температурного расширения паровоздушной смеси, а также с учетом пропарки резервуара.	Ст. 34,40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2.6, 7.45 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
84.	Участки слива-налива нефтепродуктов не оборудованы устройствами для сбора и локализации ливневых стоков. Допускается сброс производственно-ливневых стоков с территории производственной площадки налива нефтепродуктов в автоцистерны, а также АЗС без предварительной очистки.	ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ п. 2.6, 7.182, 7.188 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
85.	На территории склада ГСМ отсутствуют нефтеулавливающие устройства и средства сбора нефтеразливов, минимизирующие негативное воздействие на окружающую среду.	ст. 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 8.18 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
86.	Резервуары склада ГСМ инв. № № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 13, 14, 71, 72, 74, 75, 76, 77, 82 не оснащены предохранительными устройствами, автоматически прекращающими подачу нефтепродукта при достижении заданного уровня или разгерметизации коммуникаций во избежание потерь нефтепродуктов от переливов, что может привести к аварийной ситуации и загрязнению окружающей среды нефтепродуктами.	ст. 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2.26, 7.30 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
87.	При осуществлении АО «НТЭК» хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказывать прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду не проводятся мероприятия по охране окружающей среды, обеспечению экологической безопасности, предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и ликвидации последствий такой деятельности, а именно: в насосной станции отсутствует резервуар для сбора нефтепродуктов (канализация для отвода нефтепродуктов)	ст. 34, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 7.82 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

88.	При осуществлении АО «НТЭК» хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказывать прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду не проводятся мероприятия по охране окружающей среды, по обеспечению экологической безопасности, предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и ликвидации последствий такой деятельности, а именно: -внутри обвалования резервуаров склада ГСМ УХГЭС допускается поросль деревьев и кустарников; -обслуживающим персоналом не производится ежегодная работа по очистке от сухой травы, поросли деревьев и кустарников в резервуарном парке склада ГСМ, в границах обвалования.	ст. 34, 40 федерального закона № 7-ФЗ; п. 7.16 Приказа Минэнерго России № 232	11.12.2020
Площадка Курейской ГЭС			
89.	Программа ПЭК разработана и утверждена в нарушении требований к ее содержанию, а именно: -в п. 5.3. программы ПЭК КГЭС АО «НТЭК» отсутствуют сведения о правах руководителей, сотрудников подразделений, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля;	ст. 67 Федерального Закона № 7-ФЗ; п. 4, 5, 7, 9.1, Приказа Минприроды России № 74	11.12.2020
90.	За 1 квартал 2019 и 2020 годов отсутствуют протоколы результатов количественного химического анализа пробы сточных вод 4, 5, 7 выпусков.	п. 1 ст. 67 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 1 ст. 39, п.1 ст. 44 ВК РФ №74-ФЗ	11.12.2020
91.	В таблице 2.2. «Результаты контроля стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» отчета о результатах ПЭК за 2019 год по объекту Курейская ГЭС, в столбце 10 не указана дата отбора проб по источникам ИЗА № 0018, ИЗА № 0016.	ст. 67 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2 Приложения к Приказу Минприроды России от № 261	11.12.2020
92.	Сведения об объекте Курейская ГЭС АО «НТЭК» не актуализированы: раздел «Стационарные источники выбросов» в соответствии с инвентаризацией выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников, проведенной в 2018 году, не заполнен; в разделе «Разрешительная документация» не указаны реквизиты действующего разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух № 05-1/32-175 от 26.12.2018, не указаны реквизиты	ст. 34, п. 6 ст. 69.2 Федерального закона № 7-ФЗ	11.12.2020

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Инв. № подл.

31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

105

	документа об утверждении нормативов образования и лимитов на их размещение от 22.06.2016 № 05-1-26-114; в разделе «Программа производственного экологического контроля» реквизиты программы ПЭК 2018 года отсутствуют).		
93.	Производственный контроль за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов объекта - Курейская ГЭС – ИЗА № 0016, 0018 за 2019 год (инструментальным методом) АО «НТЭК» не проводился.	ст. 3, 34 Федерального закона № 7-ФЗ; ст. 25, абз. 7 п. 1 ст. 30 Федерального закона № 96-ФЗ	11.12.2020
94.	Выброс загрязняющих веществ на источнике ИЗА № 0016 Курейской ГЭС в 2019-2020гг. осуществляется без очистки.	ст. 3, 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п.10 Приказа Минприроды России № 498; п. 1 ст. 16.1, абз. 8 п. 1 ст. 30 Федерального закона № 96-ФЗ	11.12.2020
95.	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) относящийся к твердым коммунальным отходам обезвреживался АО «НТЭК» на Курейской ГЭС самостоятельно, что подтверждено данными учета отходов за 2019г. и 1-2 2020г., а также актами обезвреживания отходов за 2019-2020гг.	ст. 3, 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 4 ПП РФ № 1156; ст. 24.6 Федерального закона № 89-ФЗ	11.12.2020
96.	Учет в области обращения с отходами по приложению № 3 к Порядку учета в области обращения с отходами, утв. приказом Минприроды России от 1 сентября 2011 г. № 721 на объекте Курейская ГЭС АО «НТЭК» не ведется	п. 1 ст. 19 Федерального закона № 89-ФЗ; п.6, 10 приказа Минприроды России № 721.	11.12.2020
97.	Отходы IV-V класса опасности, образованные на объекте Курейская ГЭС и подлежащие захоронению, АО «НТЭК» в 2019-2020 году размещало на объекте размещения не внесенном в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО).	ст. 3, 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 2. ст. 11, п. 7 ст. 12 Федерального закона № 89-ФЗ	11.12.2020
98.	не соблюдаются условия пользования водным объектом р. Курейка в части эксплуатации систем водоотведения и организации сброса сточных вод по выпуску № 4.	п. 1 ст. 44 , пп.2 п. 1 ст. 22 ВК РФ № 74-ФЗ; пп. 2, пп. 9 п.2.3 Решения № 24-17.01.08.002.-Р-РСХВ-С-2019-04525/00,	11.05.2021
99.	не обеспечиваются меры по охране водного объекта (р. Курейка). В границах участка водопользования выпуска №4 и водотоке выпуска установлено наличие отходов производства и потребления.	п. 1 ст. 56 , п. 1, п. 2 ст. 55 ВК РФ № 74-ФЗ; пп.6 п. 4, п. 5 ПП РФ № 79; пп.5, пп. 7 п. 2.3 Решения № 24-17.01.08.002.-Р-РСХВ-С-2019-04525/00 от 17.10.2019,	11.05.2021

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Инв. № подл.

31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

106

100	не соблюдаются условия пользования водным объектом р. Курейка в части эксплуатации систем водоотведения и организации сброса сточных вод по выпуску № 7.	п. 1 ст. 44 , пп.2 п. 1 ст. 22 ВК РФ № 74-ФЗ; пп. 2, пп. 9 п.2.3 Решения № 24-17.01.08.002-Р-РСХВ-С-2019-04540/00	11.05.2021
101	не обеспечиваются меры по охране водного объекта (р. Курейка). В границах участка водопользования выпуска №5 и водотоке выпуска установлено наличие отходов производства и потребления, не соблюдаются условия пользования водным объектом р. Курейка в части эксплуатации систем водоотведения и организации сброса сточных вод	п. 1 ст. 44 , пп.2 п. 1 ст. 22 ВК РФ № 74-ФЗ; пп. 6 п. 4, п. 5 ПП РФ № 79; пп. 2, пп. 9 п.2.3, пп.5, пп. 7 п. 2.3 Решения № 24-17.01.08.002.-Р-РСХВ-С-2019-04534/00,	11.05.2021
102	допускается самовольное пользование водным объектом р. Курейка посредством организации сосредоточенного берегового сброса сточных (ливневых) вод, собираемых с территории промплощадки нижнего бьефа Курейской ГЭС.	п. 1 ст. 9, пп.2 п. 3 ст. 11, п. 1 ст. 44 ВК РФ № 74-ФЗ	11.05.2021
103	допускается сброс сточных (ливневых) вод, собираемых с территории промплощадки нижнего бьефа Курейской ГЭС без предварительной очистки	пп.1 п. 6 ст. 60, п.1 ст. 44 ВК РФ № 74-ФЗ	11.05.2021
104	допускается самовольное пользование частью акватории водного объекта р. Курейка, посредством эксплуатации грузового причала, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 24:37:3401001:27 по адресу Красноярский край, Туруханский район, р.п. Светлогорск, мкр-н Пионерный, соор. №5.	ст.9, ст. 11, ст.14 ВК РФ № 74-ФЗ	11.05.2021
105	не обеспечиваются меры по охране земель, допускается отведение сточных вод с территории площадки мойки автотранспорта и территории «Стройдвор» (кадастровый номер 24:37:3401001:603) на прилегающие земельные участки без использования систем предварительной очистки.	ст. 34, п. 1 ст. 39 Федерального закона № 7-ФЗ. ст. 13, 42 ЗК РФ № 136-ФЗ;	11.05.2021
106	При выводе из эксплуатации сооружений объектов капитального строительства (здания, сооружения и оборудование), расположенных на территории склада ГСМ Курейской ГЭС не реализованы мероприятия по охране окружающей среды, в том числе мероприятия по восстановлению природной среды, рекультивации или консервации земель в соответствии с законодательством, защита от водной и ветровой эрозии, подтопления, загрязнения отходами производства и другого негативного воздействия.	Ст. 39, 40 Федерального закона № 7-ФЗ; ст. 13 ЗК РФ №136-ФЗ; глава 6.2 Градостроительного кодекса Российской Федерации	11.05.2021

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Инв. № подл.

31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

107

Водоотведение сточных вод промышленных предприятий Центрального района г. Норильска (промышленные площадки Центрального района г. Норильска, канализация Горно-заводского района) Объект негативного воздействия 04-0124-000340-П			
107	не обеспечен учет сбрасываемых сточных вод в реку Ергалах по выпуску № 91 с использованием инструментальных методов контроля.	ст. 3, 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 5 ч. 2 ст. 39, п. 1 ст. 44 ВК РФ № 74-ФЗ; п.5 Приказа Минприроды России № 205; п.10 Решения № 24-17.02.00.001.-Р-РСБХ-С-2019-04665/00	11.05.2021
108	не соблюдаются условия пользования водным объектом р. Ергалах в части эксплуатации систем водоотведения и организации сброса сточных вод по выпуску № 90. Установлено разрушение водовода и неисправное состояние помещения локальных очистных сооружений.	п. 1 ст. 44 , пп.2 п. 1 ст. 22 ВК РФ №74-ФЗ; пп. 2, пп. 9 п.2.3 Решения № 24-17.02.00.001.-Р-РСБХ-С-2019-04665/00	11.05.2021
109	не соблюдаются условия пользования водным объектом ручей Медвежий в части эксплуатации систем водоотведения и организации сброса сточных вод по выпуску № 94.	п. 1 ст. 44 , пп.2 п. 1 ст. 22 ВК РФ № 74-ФЗ; пп. 2, пп. 9 п.2.3 Решения № 24-17.02.00.001-Р-РСБХ-С-2020-04666/00,	11.05.2021
110	не соблюдаются условия пользования водным объектом р. Щучья в части эксплуатации систем водоотведения и организации сброса сточных вод по выпуску № 95.	п. 1 ст. 44, пп.2 п. 1 ст. 22 ВК РФ № 74-ФЗ; пп. 2, пп. 9 п.2.3 Решения № 24-17.02.00.001-Р-РСБХ-С-2020-04667/00	11.05.2021
111	не соблюдаются условия пользования водным объектом ручей Медвежий в части эксплуатации систем водоотведения и организации сброса сточных вод по выпуску № 114.	ст. 3, 34 Федерального закона № 7-ФЗ; п. 1 ст. 44 , пп.2 п. 1 ст. 22 ВК РФ № 74-ФЗ; пп. 2, пп. 9 п.2.3 Решения № 24-17.02.00.001-Р-РСБХ-С-2020-04672/00,	11.05.2021
112	допускается сброс недостаточно очищенных сточных вод по выпуску № 114 в ручей Медвежий с превышением установленных нормативов допустимого сброса железа и нефтепродуктов.	ст. 35, ст. 44, п. 6 ст. 56 ВК РФ № 74-ФЗ ст. 22, ст. 23 № 7-ФЗ	11.05.2021
113	допускается сброс недостаточно очищенных сточных вод по выпуску № 94 в ручей Медвежий с превышением установленных нормативов допустимого сброса нитрит-нона и нефтепродуктов приводящее к загрязнению водного объекта.	ст. 35, ст. 44, п. 6 ст. 56 ВК РФ № 74-ФЗ ст. 22, ст. 23 № 7-ФЗ	11.05.2021

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

108

114	допускается сброс недостаточно очищенных сточных вод по выпуску № 95 в р. Щучья с превышением установленных нормативов допустимого сброса взвешенных веществ, нефтепродуктов, железа, никеля приводящее к загрязнению водного объекта.	ст. 35, ст. 44, п. 6 ст. 56 ВК РФ № 74-ФЗ ст. 22, ст. 23 № 7-ФЗ	11.05.2021
115	допускается сброс недостаточно очищенных сточных вод по выпуску № 108 в р. Щучья с превышением установленных нормативов допустимого сброса никеля, ионов аммония, железа, нефтепродуктов, нитрит-ионов, фосфат-ионов приводящее к загрязнению водного объекта.	ст. 35, ст. 44, п. 6 ст. 56 ВК РФ № 74-ФЗ ст. 22, ст. 23 № 7-ФЗ	11.05.2021
116	допускается сброс недостаточно очищенных сточных вод по выпуску № 93 в ручей Семерка с превышением установленных нормативов допустимого сброса взвешенных веществ, нефтепродуктов, фосфат-ионов приводящее к загрязнению водного объекта.	ст. 35, ст. 44, п. 6 ст. 56 ВК РФ № 74-ФЗ ст. 22, ст. 23 № 7-ФЗ	11.05.2021
117	Обществом не соблюдаются условия пользования водным объектом р.Щучья (выпуск № 108) в части расположения места сброса сточных вод в водный объект.	ст.22, ст. 44 ВК РФ № 74-ФЗ; пп.8 п. 2.3 Решения о предоставлении водного объекта в пользование от 05.02.2020 № 24-17.02.00.001-Р-РСБХ-С-2020-04671/00	11.05.2021
118	Обществом не соблюдаются условия пользования водным объектом р. Ергалах (выпуск № 91) в части расположения места сброса сточных вод в водный объект.	ст.22, ст. 44 ВК РФ № 74-ФЗ; пп.8 п. 2.3 Решение о предоставлении водного объекта в пользование от 03.02.2020 № 24-17.02.00.001-Р-РСБХ-С-2020-04665/00	11.05.2021

Устранение выявленных нарушений является обязательным.

Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, в отношении которых была проведена проверка, в случае несогласия с выданным предписанием об устранении выявленных нарушений в течение пятнадцати дней с даты получения акта проверки вправе представить в Росприроднадзор (его территориальный орган) в письменной форме возражения в отношении акта проверки и (или) выданного предписания об устранении выявленных нарушений в целом или его отдельных положений.

По истечении срока выполнения настоящего предписания информация о выполнении настоящего предписания (с документами, подтверждающими выполнение настоящего предписания) направляется в: Енисейское межрегиональное управление федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

(центральный аппарат Росприроднадзора, наименование территориального органа Росприроднадзора и место его нахождения)

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата





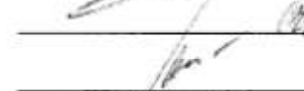
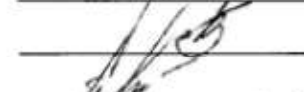


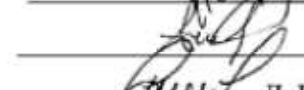
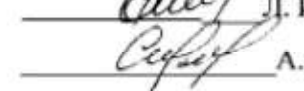



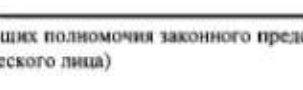


КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

109

За невыполнение в срок настоящего предписания предусмотрена ответственность в соответствии с ч. 1 ст. 19.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.


Предписание выдано:


 _____ В.В. Чернышев

 _____ С. М. Третьяков

 _____ А. А. Иванов

 _____ С. Н. Лощев

 _____ С.С. Никулин

 _____ Ф. Г. Ботвич

 _____ Ч. Ш. Сат

 _____ М. В. Цербунов

 _____ В.В. Полякова

 _____ Т.В. Сивашова

 _____ Д. Т. Азахов

 _____ А. С. Лебедев

 _____ Н. В. Лебедев

 _____ А.В. Пальчиков

 _____ Д. И. Фарахутдинов

 _____ А. И. Сулейманова

Предписание получил (а):

 (должность) (фамилия, имя, отчество) (подпись) (дата вручения)

_____ (сведения о документах (реквизиты), удостоверяющих полномочия законного представителя, защитника юридического лица)

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	 08.09.22	


Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Приложение Л
(обязательное)
Протоколы испытаний воды

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
Курейская ГЭС
Электрический цех
Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Инженер-химик I категории
 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 446 -20
количественного химического анализа
от 29.06.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб Точка 10 - из р. Курейка на расстоянии 500 м ниже выпуска №4

Наименование объекта Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены Исполнителем

Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж;
Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы 446

Акт отбора проб 446

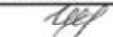
Дата поступления проб 22.06.2020

Дата проведения анализа 22.06.2020 - 25.06.2020

Особые отметки

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	7,0	РД 52.24.496-2018
2	pH	ед. pH	6,82 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2018
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска		Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	11,67 ± 1,87	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	70 ± 6	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
10	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик I категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Взам. инв. №	
Подпись и дата	08.09.22
Инов. № подл.	31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист


111

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 445 -20
количественного химического анализа
от 29.06.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru
 Точка 8 - из р. Курейка на расстоянии 500 м и выше выпуска №4 и 470 м ниже выпуска № 5

Организация-заказчик, контактные данные

Место отбора проб

Наименование объекта

Пробы отобраны и доставлены

Место проведения химического анализа

Код (№) пробы

Акт отбора проб

Дата поступления проб

Дата проведения анализа

Особые отметки

Исполнителем
 п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж;
 Химическая лаборатория электрического цеха

445

445

22.06.2020

22.06.2020 - 25.06.2020

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	7,0	РД 52.24.496-2018
2	рН	ед. рН	6,78 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2018
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска		Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	12,00 ± 1,92	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	61 ± 5	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
10	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям

2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)

3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний

4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Взам. инв. №	
Подпись и дата	08.09.22
Инв. № подл.	31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							112


АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в
 реестре аккредитованных лиц
 № -

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 444 -20

**количественного химического анализа
 от 29.06.2020**

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО
 Организация-заказчик, контактные данные "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб Точка 4 - из р. Курейка в месте сброса нормативно-чистых вод выпуска №4

Наименование объекта Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены Исполнителем

Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж;
 Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы 444

Акт отбора проб 444

Дата поступления проб 22.06.2020

Дата проведения анализа 22.06.2020 - 25.06.2020

Особые отметки

Результаты аналитического контроля


№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	6,0	РД 52.24.496-2018
2	рН	ед. рН	6,86 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2018
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска		Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	13,00 ± 2,08	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	65 ± 6	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
10	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Взам. инв. №	
Подпись и дата	 08.09.22
Инв. № подл.	31968


Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист 113
------	--------	------	------	---------	------	---------------	-------------

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 443 -20

**количественного химического анализа
 от 29.06.2020**

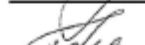
Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО
 Организация-заказчик, контактные данные "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб Выпуск №4
 Наименование объекта Вода сточная
 Пробы отобраны и доставлены Исполнителем
 Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж;
 Химическая лаборатория электрического цеха
 Код (№) пробы 443
 Акт отбора проб 443
 Дата поступления проб 22.06.2020
 Дата проведения анализа 22.06.2020 - 25.06.2020
 Особые отметки

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	6,0	РД 52.24.496-2005
2	рН	ед. рН	6,90 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2005
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска		Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	12,67 ± 2,03	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	59 ± 5	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
10	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа


Взам. инв. №	
Подпись и дата	08.09.22
Инв. № подл.	31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист 114
------	--------	------	------	---------	------	---------------	-------------

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919)
 26-48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.С. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 364 -20

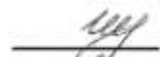

количественного химического анализа

от 25.06.2020

Организация-заказчик, контактные данные	Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
Место отбора проб	Точка 10 - из р. Курейка на расстоянии 500 м ниже выпуска №4
Наименование объекта	Вода поверхностных водных объектов
Пробы отобраны и доставлены	Исполнителем
Место проведения химического анализа	п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха
Код (№) пробы	364
Акт отбора проб	364
Дата поступления проб	05.06.2020
Дата проведения анализа	05.06.2020 - 25.06.2020
Особые отметки	


Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	БПК ₅	мг/дм ³	0,72 ± 0,19	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
2	БПК _{редн.}	мг/дм ³	1,08 ± 0,28	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова
 Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.С. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

конец документа

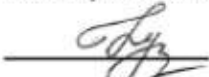
Инов. № подл.	31968
Взам. инв. №	
Подпись и дата	 08.09.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ
------	--------	------	------	---------	------	---------------

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919)
 26-48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик I категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 361 -20

количественного химического анализа
 от 25.06.2020

Организация-заказчик, контактные данные	Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
Место отбора проб	Выпуск №4
Наименование объекта	Вода сточная
Пробы отобраны и доставлены	Исполнителем
Место проведения химического анализа	п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха
Код (№) пробы	361
Акт отбора проб	361
Дата поступления проб	05.06.2020
Дата проведения анализа	05.06.2020 - 25.06.2020
Особые отметки	

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	БПК ₅	мг/дм ³	0,62 ± 0,16	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
2	БПК _{полн}	мг/дм ³	1,29 ± 0,34	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова
 Протокол подготовил: Инженер-химик I категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

конец документа

Инд. № подл.	Взам. инв. №
31968	08.09.22
Изм.	Кол.уч
Лист	№док
Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова



ПРОТОКОЛ № 589/1 -20
количественного химического анализа
от 20.07.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб Выпуск №4
 Наименование объекта Вода сточная
 Пробы отобраны и доставлены Исполнителем
 Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха
 Код (№) пробы 589/1
 Акт отбора проб 589/1
 Дата поступления проб 06.07.2020
 Дата проведения анализа 06.07.2020 - 11.07.2020
 Особые отметки


Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	БПК ₅	мг/дм ³	0,72 ± 0,19	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97

Исполнители: лаборант  Е.В. Бондарь
 Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова
 1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
 2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
 3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
 4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"
 Конец документа

Изм. Кол.уч Лист №док Подпись Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата
 08.09.22

Инов. № подл.
 31968

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

118

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
Курейская ГЭС
Электрический цех
Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Инженер-химик I категории


М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 592 -20
количественного химического анализа
от 10.07.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб Точка 10 - из р. Курейка на расстоянии 500 м ниже выпуска №4

Наименование объекта Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены Исполнителем

Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы 592

Акт отбора проб 592

Дата поступления проб 06.07.2020

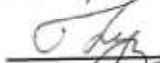
Дата проведения анализа 06.07.2020 - 07.07.2020

Особые отметки

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	11,5	РД 52.24.496-2018
2	pH	ед. pH	7,06 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2018
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска		Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,26 ± 1,64	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	53 ± 5	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97

Исполнители: лаборант  Е.В. Бондарь

Протокол подготовил: Инженер-химик I категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
 2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
 3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
 4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"
- Конец документа

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

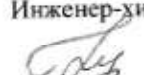
Лист

119

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 591 -20
количественного химического анализа
от 10.07.2020

Организация-заказчик, контактные данные "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru
 Точка 8 - из р. Курейка на расстоянии 500 м и выше выпуска №4 и 470 м ниже
 выпуска № 5

Место отбора проб Вода поверхностных водных объектов

Наименование объекта Исполнителем

Пробы отобраны и доставлены п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж;
 Химическая лаборатория электрического цеха

Место проведения химического анализа

Код (№) пробы 591

Акт отбора проб 591


Дата поступления проб 06.07.2020

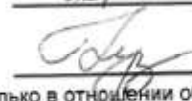
Дата проведения анализа 06.07.2020 - 07.07.2020

Особые отметки

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	12,0	РД 52.24.496-2018
2	pH	ед. pH	6,98 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2018
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска		Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,10 ± 1,62	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	52 ± 5	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97

Исполнители: лаборант  Е.В. Бондарь

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

- Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
- Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
- Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
- Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата


КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории


 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 590 -20
количественного химического анализа
от 10.07.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Организация-заказчик, контактные данные

Место отбора проб Точка 4 - из р. Курейка в месте сброса нормативно-чистых вод выпуска №4

Наименование объекта Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены Исполнителем

Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы 590

Акт отбора проб 590

Дата поступления проб 06.07.2020


Дата проведения анализа 06.07.2020 - 07.07.2020

Особые отметки


Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	11,5	РД 52.24.496-2018
2	рН	ед. рН	6,92 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2018
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска		Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	9,94 ± 1,59	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	55 ± 5	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97

Исполнители: лаборант  Е.В. Бондарь

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

- Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
 - Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
 - Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
 - Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"
- Конец документа

Изм. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	


Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист 121
------	--------	------	------	---------	------	---------------	-------------

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 685/1 -20
количественного химического анализа
от 31.08.2020


Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб Выпуск №4
 Наименование объекта Вода сточная
 Пробы отобраны и доставлены Исполнителем
 Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж, Химическая лаборатория электрического цеха
 Код (№) пробы 685/1
 Акт отбора проб 685/1
 Дата поступления проб 04.08.2020
 Дата проведения анализа 04.08.2020 - 24.08.2020
 Особые отметки


Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,		Метод испытаний
			X ± Δ		
1	БПК _{полн.}	мг/дм ³	1,35 ± 0,35		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
 2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
 3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
 4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"
- Конец документа

Инов. № подл.	31968
Взам. инв. №	
Подпись и дата	 08.09.22

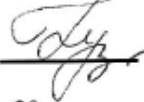
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							123

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 686/1 -20
количественного химического анализа
от 31.08.2020

Организация-заказчик, контактные данные: Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19; Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб: Точка 4 - из р. Курейка в месте сброса нормативно-чистых вод выпуска №4

Наименование объекта: Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены: Исполнителем

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы: 686/1

Акт отбора проб: 686/1

Дата поступления проб: 04.08.2020

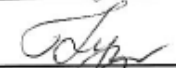
Дата проведения анализа: 04.08.2020 - 24.08.2020

Особые отметки:


Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	БПК _{полн.}	мг/дм ³	1,37 ± 0,36	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова
 лаборант _____

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
 2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
 3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
 4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"
- Конец документа

Изм. инв. №	
Подпись и дата	 08.09.22
Изм. № подл.	31968

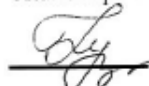
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							124

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.С. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 687/1 -20
количественного химического анализа
от 31.08.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru
 Точка 8 - из р. Курейка на расстоянии 500 м и выше выпуска №4 и 470 м ниже выпуска № 5

Организация-заказчик, контактные данные

Место отбора проб

Наименование объекта

Пробы отобраны и доставлены

Место проведения химического анализа

Код (№) пробы

Акт отбора проб

Дата поступления проб

Дата проведения анализа

Особые отметки

Исполнителем
 п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж;
 Химическая лаборатория электрического цеха

687/1

687/1


04.08.2020

04.08.2020 - 24.08.2020

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	БПК _{полн.}	мг/дм ³	1,37 ± 0,36	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123

Исполнители: лаборант 
 лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.С. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
31968					

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата


КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик I категории

 М.З. Кунгурова


ПРОТОКОЛ № 685 -20
 количественного химического анализа
 от 10.08.2020

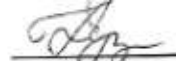
Организация-заказчик, контактные данные: Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19; Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб: Выпуск №4
 Наименование объекта: Вода сточная
 Пробы отобраны и доставлены: Исполнителем
 Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха
 Код (№) пробы: 685
 Акт отбора проб: 685
 Дата поступления проб: 04.08.2020
 Дата проведения анализа: 04.08.2020 - 09.08.2020
 Особые отметки:

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	11,5	РД 52.24.496-2018
2	рН	ед. рН	6,80 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2018
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска	-	Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	9,62 ± 1,54	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	90 ± 8	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	11,6 ± 2,3	ПНДФ 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
10	БПК ₅	мг/дм ³	0,72 ± 0,19	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97

Исполнители: лаборант  Е.В. Бондарь
 О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик I категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеречисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Инов. № подл. 31968
 Подпись и дата 08.09.22
 Взам. инв. №

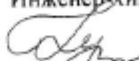
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
Курейская ГЭС
Электрический цех
Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Инженер-химик 1 категории
 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 687 -20
количественного химического анализа
от 10.08.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru
Точка 8 - из р. Курейка на расстоянии 500 м и выше выпуска №4 и 470 м ниже выпуска № 5



Место отбора проб
Наименование объекта
Пробы отобраны и доставлены
Место проведения химического анализа
Код (№) пробы
Акт отбора проб
Дата поступления проб
Дата проведения анализа
Особые отметки

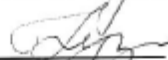
Исполнителем
п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж;
Химическая лаборатория электрического цеха

687
687
04.08.2020
04.08.2020 - 09.08.2020

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	11,5	РД 52.24.496-2018
2	pH	ед. pH	7,15 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2018
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска		Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,02 ± 1,60	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	53 ± 5	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
10	БПК ₅	мг/дм ³	0,71 ± 0,18	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97

Исполнители: лаборант  Е.В. Бондарь
лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

- Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
 - Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
 - Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
 - Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"
- Конец документа

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

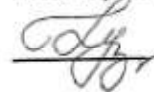
129

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж Тел. (3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик I категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 688 -20
количественного химического анализа
от 10.08.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Организация-заказчик, контактные данные

Место отбора проб Точка 10 - из р. Курейка на расстоянии 500 м ниже выпуска №4

Наименование объекта Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены Исполнителем

Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы 688

Акт отбора проб 688



Дата поступления проб 04.08.2020

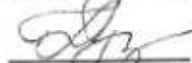
Дата проведения анализа 04.08.2020 - 09.08.2020

Особые отметки

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	11,5	РД 52.24.496-2018
2	рН	ед. рН	7,23 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2018
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска		Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,10 ± 1,62	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	58 ± 5	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	10,67 ± 2,1	ПНДФ 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
10	БПК ₅	мг/дм ³	0,71 ± 0,18	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97

Исполнители: лаборант  Е.В. Бондарь
 лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик I категории  М.З. Кунгурова

- Результаты вышелечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
- Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
- Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
- Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа


Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик I категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 833 -20
количественного химического анализа
от 28.09.2020


Организация-заказчик, контактные данные: Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19; Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб: Выпуск №4
 Наименование объекта: Вода сточная
 Пробы отобраны и доставлены: Исполнителем
 Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха
 Код (№) пробы: 833
 Акт отбора проб: 833
 Дата поступления проб: 07.09.2020
 Дата проведения анализа: 07.09.2020 - 27.09.2020
 Особые отметки:

Результаты аналитического контроля


№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	13,3	РД 52.24.496-2018
2	pH	ед. pH	6,95 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2018
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска		Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,25 ± 1,64	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	52 ± 5	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
10	БПК ₅	мг/дм ³	0,67 ± 0,17	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
11	БПК _{полн.}	мг/дм ³	1,30 ± 0,34	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик I категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Инва. № подл. 31968
 Подпись и дата  08.09.22
 Взам. инв. №

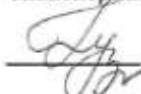
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
Курейская ГЭС
Электрический цех
Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Инженер-химик 1 категории


М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 834 -20
количественного химического анализа
от 28.09.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
Тел (3919) 431110 e-mail: cncrgo@oao-ntek.ru

Организация-заказчик, контактные данные

Место отбора проб Точка 4 - из р. Курейка в месте сброса нормативно-чистых вод выпуска №4

Наименование объекта Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены Исполнителем

Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы 834

Акт отбора проб 834

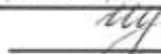

Дата поступления проб 07.09.2020

Дата проведения анализа 07.09.2020 - 27.09.2020

Особые отметки

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	13,3	РД 52.24.496-2018
2	pH	ед. pH	7,07 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2018
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска		Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	9,93 ± 1,59	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	64 ± 6	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
10	БПК ₅	мг/дм ³	0,99 ± 0,26	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
11	БПК _{полн.}	мг/дм ³	1,91 ± 0,50	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова
Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Взам. инв. №	
Подпись и дата	08.09.22
Инв. № подл.	31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата


КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик I категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 835 -20
количественного химического анализа
от 28.09.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru
 Точка 8 - из р. Курейка на расстоянии 500 м и выше выпуска №4 и 470 м ниже выпуска № 5

Организация-заказчик, контактные данные

Место отбора проб

Наименование объекта

Пробы отобраны и доставлены

Исполнителем

Место проведения химического анализа

п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж;
 Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы

835

Акт отбора проб

835

Дата поступления проб

07.09.2020

Дата проведения анализа

07.09.2020 - 27.09.2020

Особые отметки

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	13,4	РД 52.24.496-2018
2	рН	ед. рН	7,23 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2018
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска		Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,57 ± 1,69	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	59 ± 5	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
13	БПК ₅	мг/дм ³	1,06 ± 0,28	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
14	БПК _{полн.}	мг/дм ³	1,99 ± 0,52	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123

Исполнители:

лаборант 

Протокол

подготовил:

Инженер-химик I категории 

М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям

2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)

3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний

4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Взам. инв. №
 Подпись и дата
 08.09.22
 Инв. № подл.
 31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

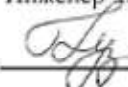
133

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик I категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 836 -20
количественного химического анализа
от 28.09.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО
 Организация-заказчик, контактные данные "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб Точка 10 - из р. Курейка на расстоянии 500 м ниже выпуска №4

Наименование объекта Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены Исполнителем

Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж;
 Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы 836

Акт отбора проб 836

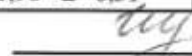

Дата поступления проб 07.09.2020

Дата проведения анализа 07.09.2020 - 27.09.2020

Особые отметки

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	13,7	РД 52.24.496-2018
2	рН	ед. рН	7,23 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2018
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска		Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,41 ± 1,67	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	60 ± 5	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
10	БПК ₅	мг/дм ³	1,11 ± 0,29	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
11	БПК _{полн.}	мг/дм ³	1,96 ± 0,51	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова
 Протокол подготовил: Инженер-химик I категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Взам. инв. №	
Подпись и дата	08.09.22
Инв. № подл.	31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

_____ М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 924 -20
количественного химического анализа
от 30.09.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Организация-заказчик, контактные данные

Место отбора проб Точка 4 - из р. Курейка в месте сброса нормативно-чистых вод выпуска №4

Наименование объекта Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены Исполнителем

Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы 924

Акт отбора проб 924

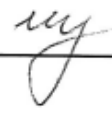
Дата поступления проб 28.09.2020

Дата проведения анализа 28.09.2020 -

Особые отметки

Результаты аналитического контроля


№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории _____ М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Индв. № подл.	31968
Взам. инв. №	
Подпись и дата	 08.09.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							137

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

_____ М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 923 -20
количественного химического анализа
от 30.09.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб Выпуск №4
 Наименование объекта Вода сточная
 Пробы отобраны и доставлены Исполнителем
 Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха
 Код (№) пробы 923
 Акт отбора проб 923
 Дата поступления проб 28.09.2020
 Дата проведения анализа 28.09.2020 -
 Особые отметки

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители: лаборант _____ О.В. Горохова
 Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории _____ М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
 2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
 3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
 4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"
- Конец документа

Изн. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							138

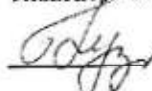
АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.ovo-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в
 реестре аккредитованных лиц №-РОСС
 RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик I категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 934 -20
количественного химического анализа
от 31.12.2020


Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО
 Организация-заказчик, контактные данные "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@ovo-ntek.ru

Место отбора проб Выпуск №4
 Наименование объекта Вода сточная
 Пробы отобраны и доставлены Исполнителем
 Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж;
 Химическая лаборатория электрического цеха
 Код (№) пробы 934
 Акт отбора проб 934
 Дата поступления проб 01.10.2020
 Дата проведения анализа 01.10.2020 - 21.10.2020
 Особые отметки

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	6,7 ± 0,1	ПНД Ф 12.16.1-10
2	pH	ед. рН	6,90 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Растворенный кислород	мг/дм ³	8,01 ± 1,28	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
4	Сухой остаток	мг/дм ³	97 ± 9	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
5	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2.159-2000
5	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
7	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000
8	БПК ₅	мг/дм ³	0,71 ± 0,18	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
9	БПК _{извл.}	мг/дм ³	0,99 ± 0,26	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик I категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Изн. № подл. 31968

Подпись и дата  08.09.22

Взам. инв. №

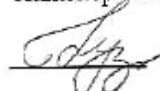
Изн.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова


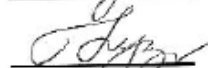
ПРОТОКОЛ № 934/1 -20
количественного химического анализа
от 31.12.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО
 Организация-заказчик, контактные данные "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru


Место отбора проб Выпуск №4
 Наименование объекта Вода сточная
 Пробы отобраны и доставлены Исполнителем
 Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж;
 Химическая лаборатория электрического цеха
 Код (№) пробы 934/1
 Акт отбора проб 934/1
 Дата поступления проб 01.10.2020
 Дата проведения анализа 01.10.2020 - 21.10.2020
 Особые отметки

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова
 Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
 2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
 3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
 4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"
- Конец документа

Инов. № подл.	31968
Взам. инв. №	
Подпись и дата	 08.09.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							140


АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.ovo-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в
 реестре аккредитованных лиц №-РОСС
 RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 935 -20
количественного химического анализа
от 31.12.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО
 "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@ovo-ntek.ru

Место отбора проб Точка 4 - из р. Курейка в месте сброса нормативно-чистых вод выпуска №4

Наименование объекта Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены Исполнителем

Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж,
 Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы 935

Акт отбора проб 935

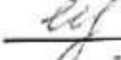
Дата поступления проб 01.10.2020


Дата проведения анализа 01.10.2020 - 21.10.2020

Особые отметки

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	9,0 ± 0,1	РД 52.24.496-2018
2	рН	ед. рН	7,10 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Растворенный кислород	мг/дм ³	9,61 ± 1,54	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
4	Сухой остаток	мг/дм ³	61 ± 5	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
5	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000
6	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
7	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000
8	БПК ₅	мг/дм ³	0,83 ± 0,22	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
9	БПК _{полн}	мг/дм ³	1,76 ± 0,46	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям

2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)

3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний

4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

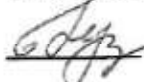
АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
Курейская ГЭС
Электрический цех
Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в
реестре аккредитованных лиц №-РОСС
RU.0001.518752

Листов 1
Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Инженер-химик I категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 936 -20
количественного химического анализа
от 31.12.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО
"НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru
Точка 8 - из р. Курейка на расстоянии 500 м и выше выпуска №4 и 470 м ниже
выпуска № 5

Место отбора проб
Наименование объекта
Пробы отобраны и доставлены
Место проведения химического анализа
Код (№) пробы
Акт отбора проб
Дата поступления проб
Дата проведения анализа
Особые отметки


Исполнителем
п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж;
Химическая лаборатория электрического цеха

936
936
01.10.2020
01.10.2020 - 21.10.2020

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	9,0 ± 0,1	РД 52.24.496-2018
2	pH	ед. pH	7,15 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Растворенный кислород	мг/дм ³	9,93 ± 1,59	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
4	Сухой остаток	мг/дм ³	50 ± 9	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
5	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000
6	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
7	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000
8	БПК ₅	мг/дм ³	1,23 ± 0,32	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
9	БПК _{полн.}	мг/дм ³	1,81 ± 0,47	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик I категории  М.З. Кунгурова


1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям

2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)

3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний

4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Изм. № подл. 31968
Подпись и дата  08.09.22
Взам. инв. №

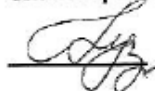
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лабораторий
 Инженер-химик 1 категории

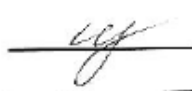
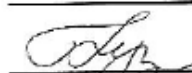
 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 936/1 -20
количественного химического анализа
от 31.12.2020


Организация-заказчик, контактные данные	Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19; Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru
Место отбора проб	Точка 8 - из р. Курейка на расстоянии 500 м и выше выпуска №4 и 470 м ниже выпуска № 5
Наименование объекта	Вода поверхностных водных объектов
Пробы отобраны и доставлены	Исполнителем
Место проведения химического анализа	п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха
Код (№) пробы	936/1
Акт отбора проб	936/1
Дата поступления проб	01.10.2020
Дата проведения анализа	01.10.2020 -
Особые отметки	

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова
 Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышелеречисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
 2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
 3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
 4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"
- Конец документа

Изн. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							144


АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.ovo-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в
 реестре аккредитованных лиц №-РОСС
 RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 937 -20
количественного химического анализа
от 31.12.2020

Организация-заказчик, контактные данные: Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19; Тел (3919) 431110 e-mail: energo@ovo-ntek.ru

Место отбора проб: Точка 10 - из р. Курейка на расстоянии 500 м ниже выпуска №4

Наименование объекта: Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены: Исполнителем

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы: 937

Акт отбора проб: 937

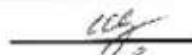
Дата поступления проб: 01.10.2020

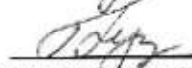
Дата проведения анализа: 01.10.2020 - 21.10.2020

Особые отметки:

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	8,7 ± 0,1	РД 52.24.496-2018
2	рН	ед. рН	7,17 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,25 ± 1,64	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
4	Сухой остаток	мг/дм ³	55 ± 5	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
5	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2.159-2000
6	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
7	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000
8	БПК ₅	мг/дм ³	1,2 ± 0,31	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
9	БПК _{полн.}	мг/дм ³	1,75 ± 0,46	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям

2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)

3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний

4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Взам. инв. №
 Подпись и дата
 08.09.22
 Инв. № подл.
 31968

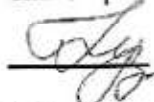
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							145

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
Курейская ГЭС
Электрический цех
Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Инженер-химик I категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 937/1 -20
количественного химического анализа
от 31.12.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
Тел (3919) 431110 e-mail: energia@oao-ntek.ru

Организация-заказчик, контактные данные

Место отбора проб Точка 10 - из р. Курейка на расстоянии 500 м ниже выпуска №4

Наименование объекта Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены Исполнителем

Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы 937/1

Акт отбора проб 937/1

Дата поступления проб 01.10.2020

Дата проведения анализа 01.10.2020 - 21.10.2020

С особые отметки

Результаты аналитического контроля


№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик I категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Инов. № подл.	31968
Взам. инв. №	
Подпись и дата	 08.09.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							146

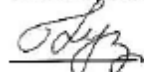
АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18. e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в
 реестре аккредитованных лиц №-РОСС
 RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 1036 -20
количественного химического анализа
от 31.12.2020

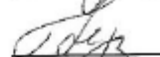
Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО
 "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб Выпуск №4
 Наименование объекта Вода сточная
 Пробы отобраны и доставлены Исполнителем
 Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж,
 Химическая лаборатория электрического цеха
 Код (№) пробы 1036
 Акт отбора проб 1036
 Дата поступления проб 02.11.2020
 Дата проведения анализа 02.11.2020 - 22.11.2020
 Особые отметки

Результаты аналитического контроля


№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	6,5 ± 0,1	ПНД Ф 12.16.1-10
2	pH	ед. pH	6,72 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Растворенный кислород	мг/дм ³	9,43 ± 1,51	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
4	Сухой остаток	мг/дм ³	97 ± 9	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
5	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000
6	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
7	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000
8	БПК ₅	мг/дм ³	0,55 ± 0,14	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
9	БПК _{полн.}	мг/дм ³	1,33 ± 0,35	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	

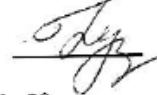
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							147

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик I категории

 М.З. Кунгурова

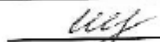
ПРОТОКОЛ № 1036/1 -20
количественного химического анализа
от 31.12.2020


Организация-заказчик, контактные данные: Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19; Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб: Выпуск №4
 Наименование объекта: Вода сточная
 Пробы отобраны и доставлены: Исполнителем
 Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, Химическая лаборатория электрического цеха
 Код (№) пробы: 1036/1
 Акт отбора проб: 1036/1
 Дата поступления проб: 02.11.2020
 Дата проведения анализа: 02.11.2020 -
 Особые отметки:


Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик I категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
 2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
 3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
 4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"
- Конец документа

Инов. № подл.	Взам. инв. №
31968	
Подпись и дата	08.09.22
	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							148

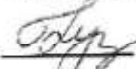
АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.ovo-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в
 реестре аккредитованных лиц №-РОСС
 RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик I категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 1037 -20
количественного химического анализа
от 23.11.2020

Организация-заказчик, контактные данные: Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19; Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб: Точка 4 - из р. Курейка в месте сброса нормативно-чистых вод выпуска №4

Наименование объекта: Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены: Исполнителем

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха.

Код (№) пробы: 1037

Акт отбора проб: 1037

Дата поступления проб: 02.11.2020


Дата проведения анализа: 02.11.2020 - 22.11.2020

Особые отметки:

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	6,0 ± 0,1	РД 52.24.496-2018
2	рН	ед. рН	7,05 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Запах	балл	0 ± 1	РД 52.24.496-2018
4	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
5	Окраска		Не обнаружено в столбике 10см	ПНД Ф 12.16.1-10
6	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,10 ± 1,62	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
7	Сухой остаток	мг/дм ³	94 ± 8	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000
9	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
10	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000
11	БПК ₅	мг/дм ³	0,65 ± 0,17	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
12	БПК _{полн.}	мг/дм ³	1,74 ± 0,45	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик I категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям

2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)


3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний

4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Изм. Кол.уч Лист Недок Подпись Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата
 08.09.22

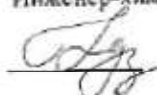
Инва. № подл.
 31968

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 1037/1 -20
количественного химического анализа
от 31.12.2020

Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
 Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Организация-заказчик, контактные данные

Место отбора проб Точка 4 - из р. Курейка в месте сброса нормативно-чистых вод выпуска №4

Наименование объекта Вола поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены Исполнителем

Место проведения химического анализа п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы 1037/1

Акт отбора проб 1037/1

Дата поступления проб 02.11.2020

Дата проведения анализа 02.11.2020 -

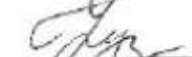
Особые отметки

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7


Исполнители:

лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышесписанных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Изн. № подл.	31968
Взам. инв. №	
Подпись и дата	 08.09.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							150

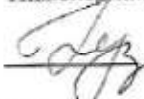
АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
Курейская ГЭС
Электрический цех
Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в
реестре аккредитованных лиц №-РОСС
RU.0001.518752

Листов 1
Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Инженер-химик I категории

 М.С. Кунгурова


ПРОТОКОЛ № 1038 -20
количественного химического анализа
от 31.12.2020

Организация-заказчик, контактные данные: Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19;
Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru
Место отбора проб: Точка 8 - из р. Курейка на расстоянии 500 м и выше выпуска №4 и 470 м ниже выпуска № 5
Наименование объекта: Вода поверхностных водных объектов
Пробы отобраны и доставлены: Исполнителем
Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, Химическая лаборатория электрического цеха
Код (№) пробы: 1038
Акт отбора проб: 1038
Дата поступления проб: 02.11.2020
Дата проведения анализа: 02.11.2020 - 22.11.2020
Особые отметки:

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Температура	°С	8,5 ± 0,1	РД 52.24.496-2018
2	pH	ед. pH	7,25 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,10 ± 1,62	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
4	Сухой остаток	мг/дм ³	93 ± 8	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
5	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2.159-2000
6	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
7	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000
8	БПК ₅	мг/дм ³	0,95 ± 0,25	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
9	БПК _{полн}	мг/дм ³	1,99 ± 0,52	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик I категории  М.С. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Взам. инв. №	Подпись и дата	08.09.22
Инд. № подл.	31968	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				

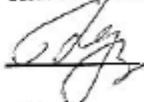
КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР ,второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 1038/1 -20
количественного химического анализа
от 31.12.2020

Организация-заказчик, контактные данные: Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19; Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб: Точка 8 - из р. Курейка на расстоянии 500 м и выше выпуска №4 и 470 м ниже выпуска № 5

Наименование объекта: Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены: Исполнителем

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР ,второй этаж; Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы: 1038/1

Акт отбора проб: 1038/1

Дата поступления проб: 02.11.2020


Дата проведения анализа: 02.11.2020 -

Особые отметки:

Результаты аналитического контроля


№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Инов. № подл.	31968
Взам. инв. №	
Подпись и дата	 08.09.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							152


АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
Курейская ГЭС
Электрический цех
Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Уникальный номер заявки об аккредитации в
реестре аккредитованных лиц №-РОСС
RU.0001.518752

Листов 1
Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 1039 -20
количественного химического анализа
от 31.12.2020

Организация-заказчик, контактные данные: Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19; Тел (3919) 431110 e-mail: spergo@oao-ntek.ru

Место отбора проб: Точка 10 - из р. Куройка на расстоянии 500 м ниже выпуска №4

Наименование объекта: Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены: Исполнителем

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж. Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы: 1039

Акт отбора проб: 1039

Дата поступления проб: 02.11.2020


Дата проведения анализа: 02.11.2020 - 22.11.2020

Особые отметки

Результаты аналитического контроля

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, $X \pm \Delta$	Метод испытаний
1	Температура	°С	8,5 ± 0,1	РД 52.24.496-2018
2	рН	ед. рН	7,38 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
3	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,44 ± 1,67	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
4	Сухой остаток	мг/дм ³	103 ± 9	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
5	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2.159-2000
6	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97
7	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000
8	БПК ₅	мг/дм ³	0,51 ± 0,13	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
9	БПК _{полн.}	мг/дм ³	1,96 ± 0,51	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Инв. № подл.

31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист


153

АО "Норильско-Таймырская энергетическая компания"
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория

663214 Красноярский край Туруханский район, п.
 Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж Тел.(3919) 26-
 48-18, e-mail: fvv@kges.oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.С. Кунгурова

ПРОТОКОЛ № 1039/1 -20
 количественного химического анализа
 от 31.12.2020

Организация-заказчик, контактные данные: Акционерное общество "Норильско-Таймырская энергетическая компания" (АО "НТЭК") 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов, 19; Тел (3919) 431110 e-mail: energo@oao-ntek.ru

Место отбора проб: Точка 10 - из р. Курейка на расстоянии 500 м ниже выпуска №4

Наименование объекта: Вода поверхностных водных объектов

Пробы отобраны и доставлены: Исполнителем

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, Химическая лаборатория электрического цеха

Код (№) пробы: 1039/1

Акт отбора проб: 1039/1

Дата поступления проб: 02.11.2020


Дата проведения анализа: 02.11.2020 -

Особые отметки:

Результаты аналитического контроля


№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа, X ± Δ	Метод испытаний
1	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7

Исполнители: лаборант  О.В. Горохова

Протокол подготовил: Инженер-химик 1 категории  М.С. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо)
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО "НТЭК"

Конец документа

Инов. № подл.	31968
Взам. инв. №	
Подпись и дата	 08.09.22

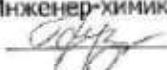
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							154

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц
 № РОСС RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 09.07.2021

ПРОТОКОЛ № 313-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: выпуск №4 - из лотка перед сбросом в водный объект.

Наименование объекта(образца) аналитического контроля: вода сточная.

Пробы предоставлены и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 313.

Акт отбора: 313-21.

Дата поступления: 18.06.2021.

Дата проведения анализа: 18.06.2021 – 08.07.2021.

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,		Метод испытаний
			X ± Δ		
1	pH	ед. pH	6,82 ± 0,20		ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
2	Растворенный кислород	мг/дм ³	9,42 ± 1,51		ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
3	Сухой остаток	мг/дм ³	90 ± 8		ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
4	БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	0,71 ± 0,18		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
5	БПК _{полн.}	мгО ₂ /дм ³	1,37 ± 0,36		ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
6	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10		ПНД Ф 14.1:2.159-2000
7	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 5		ПНД Ф 14.1:2:3:4.111-97
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02		ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители: лаборант
 инженер-химик 1 категории
 E.V. Бондарь
 М.З. Кунгурова

- Протокол подготовили:
- Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
 - Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
 - Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
 - Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

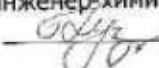
КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц
 № РОСС RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 09.07.2021

ПРОТОКОЛ № 314-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: точка 4 - из р. Курейка в месте сброса нормативно-чистых вод выпуска №4.

Наименование объекта(образца) аналитического контроля: вода поверхностных водных объектов.

Пробы предоставлены и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 313.

Акт отбора: 313-21.

Дата поступления: 18.06.2021.

Дата проведения анализа: 18.06.2021 – 08.07.2021.

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	pH	ед. pH	6,93 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
2	Растворенный кислород	мг/дм ³	9,41 ± 1,51	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
3	Сухой остаток	мг/дм ³	89 ± 8	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
4	БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	0,66 ± 0,17	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
5	БПК _{полн}	мгО ₂ /дм ³	1,38 ± 0,36	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
6	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2.159-2000
7	Хлорид-ион	мг/дм ³	менее 5	ПНД Ф 14.1:2:3:4.111-97
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители:

лаборант

Е.В. Бондарь

Протокол подготовили:

инженер-химик 1 категории

М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Инв. № подл.

31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

156

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
(АО «НТЭК»)
Курейская ГЭС
Электрический цех
Химическая лаборатория
663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oaon-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц
№ РОСС RU.0001.518752

Листов 1
Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Инженер-химик 1 категории
М.З. Кунгурова
М.З. Кунгурова
09.07.2021

ПРОТОКОЛ № 316-21
об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oaon-ntek.ru.

Место отбора проб: точка 8 - из р. Курейка на расстоянии 500 м и выше выпуска №4 и 470 м ниже выпуска № 5.

Наименование объекта(образца) аналитического контроля: вода поверхностных водных объектов.

Пробы предоставлены и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 316.

Акт отбора: 316-21.

Дата поступления: 18.06.2021.

Дата проведения анализа: 18.06.2021 – 08.07.2021.

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			X ± Δ	
1	pH	ед. pH	7,25 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
2	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,67 ± 1,71	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
3	Сухой остаток	мг/дм ³	90 ± 8	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
4	БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	0,71 ± 0,18	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
5	БПК _{полн.}	мгО ₂ /дм ³	1,37 ± 0,36	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
6	Сульфат-ион	мг/дм ³	11,2 ± 2,4	ПНД Ф 14.1:2.159-2000
7	Хлорид-ион	мг/дм ³	5,6 ± 0,8	ПНД Ф 14.1:2:3:4.111-97
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители:

лаборант

Е.В. Бондарь
Е.В. Бондарь

Протокол подготовили:

инженер-химик 1 категории

М.З. Кунгурова
М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.

2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).

3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.

4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Инв. № подл.

31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

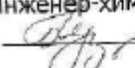
157

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oaon-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц
 № РОСС RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 09.07.2021

ПРОТОКОЛ № 315-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oaon-ntek.ru.

Место отбора проб: точка 10 - из р. Курейка на расстоянии 500 м ниже выпуска №4.

Наименование объекта(образца) аналитического контроля: вода поверхностных водных объектов.

Пробы предоставлены и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 315.

Акт отбора: 315-21.

Дата поступления: 18.06.2021.

Дата проведения анализа: 18.06.2021 – 08.07.2021.

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			X ± Δ	
1	pH	ед. pH	7,20 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
2	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,36 ± 1,66	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
3	Сухой остаток	мг/дм ³	90 ± 8	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
4	БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	0,70 ± 0,18	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
5	БПК _{полн.}	мгО ₂ /дм ³	1,39 ± 0,36	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
6	Сульфат-ион	мг/дм ³	11,1 ± 2,2	ПНД Ф 14.1:2.159-2000
7	Хлорид-ион	мг/дм ³	5,6 ± 0,8	ПНД Ф 14.1:2:3:4.111-97
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

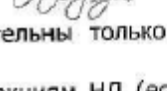
Исполнители:

лаборант

Протокол подготовили:

инженер-химик 1 категории

 Е.В. Бондарь

 М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Инв. № подл.

31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

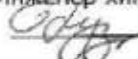
158

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц
 № РОСС RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 28.09.2021

ПРОТОКОЛ № 538-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: выпуск №94 - из лотка перед сбросом в водный объект.

Наименование объекта(образца) аналитического контроля: вода сточная.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 538.

Акт отбора: 538-21.

Дата поступления: 02.08.2021.

Дата проведения анализа: 02.08.2021 – 22.08.2021.

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			X ± Δ	
1	pH	ед. pH	6,62 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
2	Температура	°С	13 ± 0,1	РД 52.24.496-2018
3	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,25 ± 1,64	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
4	Сухой остаток	мг/дм ³	73 ± 7	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
5	БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	0,71 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
6	БПК _{полн.}	мгО ₂ /дм ³	1,14 ± 0,30	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
7	Хлорид-ион	мг/дм ³	6,4 ± 1,0	ПНД Ф 14.1:2:3:4.111-97
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2.159-2000

Исполнители: лаборант Е.В. Бондарь
 инженер-химик 1 категории М.З. Кунгурова

Протокол подготовили:

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

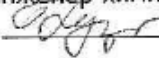
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 28.09.2021

ПРОТОКОЛ № 538/1-21

об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: выпуск №4 - из лотка перед сбросом в водный объект.

Наименование объекта (образца) аналитического контроля: вода сточная.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 538.

Акт отбора: 538/1-21.

Дата поступления: 02.08.2021.

Дата проведения анализа: 02.08.2021

Особые отметки: -


Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7

Исполнители: лаборант
 Протокол подготовили: инженер-химик 1 категории
 Е.В. Бондарь
 М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Инов. № подл.	31968
Взам. инв. №	
Подпись и дата	 08.09.22

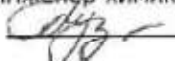
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							160

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц
 № РОСС RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 28.09.2021

ПРОТОКОЛ № 539-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: Точка 4 - из р.Курейка в месте сброса нормативно-чистых вод выпуска №4.

Наименование объекта(образца) аналитического контроля: Вода поверхностных водных объектов.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 539.

Акт отбора: 539-21.

Дата поступления: 02.08.2021.

Дата проведения анализа: 02.08.2021 – 22.08.2021.

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	pH	ед. pH	6,65 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
2	Температура	°C	13,0 ± 0,1	РД 52.24.496-2018
3	Растворенный кислород	мг/дм ³	9,93 ± 1,59	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
4	Сухой остаток	мг/дм ³	58 ± 5	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
5	БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	0,70 ± 0,18	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
6	БПК _{глоб.}	мгО ₂ /дм ³	1,32 ± 0,34	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
7	Хлорид-ион	мг/дм ³	Менее 5	ПНД Ф 14.1:2:3:4.111-97
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНД Ф 14.1:2.159-2000

Исполнители: лаборант

Протокол подготовили: инженер-химик 1 категории

 Е.В. Бондарь
 М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.

2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).

3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.

4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Инв. № подл.

31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

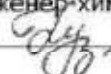
Лист

161

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории
 М.З. Кунгурова
 28.09.2021

ПРОТОКОЛ № 539/1-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: Точка 4 - из р. Курейка в месте сброса нормативно-чистых вод выпуска №4.

Наименование объекта (образца) аналитического контроля: Вода поверхностных водных объектов.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 539.

Акт отбора: 539/1-21.

Дата поступления: 02.08.2021.

Дата проведения анализа: 02.08.2021

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7

Исполнители: лаборант
 Протокол подготовили: инженер-химик 1 категории
 Е.В. Бондарь
 М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Инов. № подл.

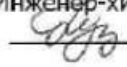
31968

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц
 № РОСС RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 28.09.2021

ПРОТОКОЛ № 540-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: Точка 10 - из р. Курейка на расстоянии 500 м ниже выпуска №4

Наименование объекта(образца) аналитического контроля: Вода поверхностных водных объектов.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 540.

Акт отбора: 540-21.

Дата поступления: 02.08.2021.

Дата проведения анализа: 02.08.2021 – 22.08.2021.

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	pH	ед. pH	6,68 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
2	Температура	°С	10,0 ± 0,1	РД 52.24.496-2018
3	Растворенный кислород	мг/дм ³	9,93 ± 1,59	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
4	Сухой остаток	мг/дм ³	62 ± 6	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
5	БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	0,67 ± 0,17	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
6	БПК _{полн.}	мгО ₂ /дм ³	1,37 ± 0,36	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
7	Хлорид-ион	мг/дм ³	Менее 5	ПНД Ф 14.1:2:3:4.111-97
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000

Исполнители: лаборант

Протокол подготовили: инженер-химик 1 категории

 Е.В. Бондарь
 М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.

2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).

3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.

4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

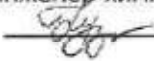
Изм. № подл. 31968
 Подпись и дата 08.09.22
 Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oaon-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 28.09.2021

ПРОТОКОЛ № 540/1-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oaon-ntek.ru.

Место отбора проб: Точка 10 - из р. Курейка на расстоянии 500 м ниже выпуска №4

Наименование объекта (образца) аналитического контроля: Вода поверхностных водных объектов.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 540.

Акт отбора: 540/1-21.

Дата поступления: 02.08.2021.

Дата проведения анализа: 02.08.2021

Особые отметки: -


Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7

Исполнители: лаборант
 Протокол подготовили: инженер-химик 1 категории
 Е.В. Бондарь
 М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Изн. № подл.	31968
Взам. инв. №	
Подпись и дата	 08.09.22

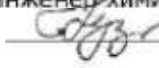
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							164

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц
 № РОСС RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 28.09.2021

ПРОТОКОЛ № 541-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: Точка 8 - из р. Курейка на расстоянии 500 м и выше выпуска №4 и 470 м ниже выпуска № 5

Наименование объекта(образца) аналитического контроля: Вода поверхностных водных объектов.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 541.

Акт отбора: 541-21.

Дата поступления: 02.08.2021.

Дата проведения анализа: 02.08.2021 – 22.08.2021.

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	pH	ед. pH	6,71 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97
2	Температура	°С	10,0 ± 0,1	РД 52.24.496-2018
3	Растворенный кислород	мг/дм ³	10,90 ± 1,74	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97
4	Сухой остаток	мг/дм ³	58 ± 5	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
5	БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	0,68 ± 0,18	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
6	БПК _{полн.}	мгО ₂ /дм ³	1,33 ± 0,35	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
7	Хлорид-ион	мг/дм ³	5,5 ± 0,8	ПНД Ф 14.1:2:3:4.111-97
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000

Исполнители:

лаборант

Протокол подготовили:

инженер-химик 1 категории

 Е.В. Бондарь

 М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.

2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).

3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.

4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Инв. № подл.

31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

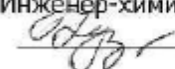
Лист

165

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 28.09.2021

ПРОТОКОЛ № 541/1-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: Точка 8 - из р. Курейка на расстоянии 500 м и выше выпуска №4 и 470 м ниже выпуска № 5

Наименование объекта (образца) аналитического контроля: Вода поверхностных водных объектов.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 541.

Акт отбора: 541/1-21.

Дата поступления: 02.08.2021.

Дата проведения анализа: 02.08.2021

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

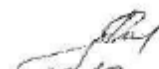

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			X ± Δ	
1	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7

Исполнители:

лаборант


Протокол подготовили:

инженер-химик 1 категории

 - Е.В. Бондарь
 - М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	31968				
Подпись и дата		08.09.22			
Взам. инв. №					

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

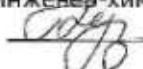
166

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц
 № РОСС RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 01.10.2021

ПРОТОКОЛ № 822-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: Точка 10 - из р. Курейка на расстоянии 500 м ниже выпуска №4

Наименование объекта(образца) аналитического контроля: Вода поверхностных водных объектов.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 822.

Акт отбора: 822-21.

Дата поступления: 28.09.2021.

Дата проведения анализа: 29.09.2021.

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,043 ± 0,017	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители: лаборант
 Протокол подготовили: инженер-химик 1 категории
 Е.В. Бондарь
 М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Инов. № подл.	31968
Взам. инв. №	
Подпись и дата	08.09.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата


КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц
 № РОСС RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 01.10.2021

ПРОТОКОЛ № 821-21

об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: Точка 8 - из р. Курейка на расстоянии 500 м и выше выпуска №4 и 470 м ниже выпуска № 5

Наименование объекта(образца) аналитического контроля: Вода поверхностных водных объектов.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 821.

Акт отбора: 821-21.

Дата поступления: 28.09.2021.

Дата проведения анализа: 29.09.2021.

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,044 ± 0,018	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители: лаборант

Протокол подготовили: инженер-химик 1 категории

 Е.В. Бондарь
 М.З. Кунгурова


1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.

2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).

3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.

4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Изн. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	


Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							168

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц
 № РОСС RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 01.10.2021

ПРОТОКОЛ № 820-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: Точка 4 - из р.Курейка в месте сброса нормативно-чистых вод выпуска №4.

Наименование объекта(образца) аналитического контроля: Вода поверхностных водных объектов.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 820.

Акт отбора: 820-21.

Дата поступления: 28.09.2021.

Дата проведения анализа: 29.09.2021.

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)


№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,047 ± 0,019	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители:

лаборант


Протокол подготовили:

инженер-химик 1 категории

 - Е.В. Бондарь
 - М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	


Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц
 № РОСС RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 01.10.2021

ПРОТОКОЛ № 819-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: выпуск №4 - из лотка перед сбросом в водный объект.

Наименование объекта(образца) аналитического контроля: вода сточная.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 819.

Акт отбора: 819-21.

Дата поступления: 28.09.2021.

Дата проведения анализа: 29.09.2021.

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,048 ± 0,019	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители:

лаборант

Протокол подготовили:

инженер-химик 1 категории

 - Е.В. Бондарь
 - М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
Инва. № подл.	31968	Взам. инв. №		Подпись и дата	08.09.22

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Лист

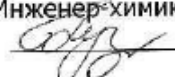
170

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц
 № РОСС RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 21.12.2021

ПРОТОКОЛ № 859-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: выпуск №4 - из лотка перед сбросом в водный объект.

Наименование объекта(образца) аналитического контроля: вода сточная.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 859.

Акт отбора: 859-21.

Дата поступления: 04.10.2021.

Дата проведения анализа: 04.10.2021 – 24.10.2021.


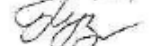
Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	pH	ед. pH	6,52 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97(изд.2018)
2	Температура	°С	4,0 ± 0,1	ПНД Ф 12.16.1-10 (изд.2015)
3	Растворенный кислород	мг/дм ³	8,48 ± 1,36	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97(изд.2017)
4	Сухой остаток	мг/дм ³	86 ± 8	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10 (изд.2015)
5	БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	0,60 ± 0,16	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (изд.2004)
6	БПК _{полн.}	мгО ₂ /дм ³	1,05 ± 0,27	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97(изд.2004)
7	Хлорид-ион	мг/дм ³	5,8 ± 0,9	ПНД Ф 14.1:2:3:4.111-97(изд.2020)
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000 (изд.2005)


Исполнители: лаборант

Протокол подготовили: инженер-химик 1 категории

 - Е.В. Бондарь
 М.З. Кунгурова

- Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
- Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
- Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
- Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа


Изм. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							171

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 21.12.2021

ПРОТОКОЛ № 859/1-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: выпуск №4 - из лотка перед сбросом в водный объект.

Наименование объекта (образца) аналитического контроля: вода сточная.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 859.

Акт отбора: 859/1-21.

Дата поступления: 04.10.2021.

Дата проведения анализа: 04.10.2021

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
2	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,023 ± 0,011	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители: лаборант
 Е.В. Бондарь
 Протокол подготовили: инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата


КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru

Уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц
 № РОСС RU.0001.518752

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова
 21.12.2021

ПРОТОКОЛ № 860-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: Точка 4 - из р.Курейка в месте сброса нормативно-чистых вод выпуска №4.

Наименование объекта(образца) аналитического контроля: Вода поверхностных водных объектов.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 860.

Акт отбора: 860-21.

Дата поступления: 04.10.2021.

Дата проведения анализа: 04.10.2021 – 24.10.2021.


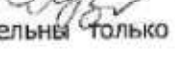
Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	рН	ед. рН	6,64 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97(изд.2018)
2	Температура	°С	2,0 ± 0,1	РД 52.24.496-2018 (изд.2018)
3	Растворенный кислород	мг/дм ³	9,11 ± 1,46	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97(изд.2017)
4	Сухой остаток	мг/дм ³	91 ± 8	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10 (изд.2015)
5	БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	0,64 ± 0,17	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (изд.2004)
6	БПК _{полн.}	мгО ₂ /дм ³	1,26 ± 0,33	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97(изд.2004)
7	Хлорид-ион	мг/дм ³	5,8 ± 0,9	ПНД Ф 14.1:2:3:4.111-97(изд.2020)
8	Сульфат-ион	мг/дм ³	менее 10	ПНДФ 14.1:2.159-2000 (изд.2005)

Исполнители: лаборант

Протокол подготовили: инженер-химик 1 категории

 Е.В. Бондарь
 М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.

2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).

3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.

4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Взам. инв. №

Подпись и дата

08.09.22

Инв. № подл.

31968

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

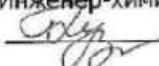
Лист

173

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oao-ntek.ru



Листов 1
 Лист 1

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории
 М.З. Кунгурова
 21.12.2021

ПРОТОКОЛ № 860/1-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oao-ntek.ru.

Место отбора проб: Точка 4 - из р. Курейка в месте сброса нормативно-чистых вод выпуска №4.

Наименование объекта (образца) аналитического контроля: Вода поверхностных водных объектов.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 860.

Акт отбора: 860/1-21.

Дата поступления: 04.10.2021.

Дата проведения анализа: 04.10.2021

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
2	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Исполнители:

Протокол подготовили:


лаборант

инженер-химик 1 категории

 Е.В. Бондарь
 М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

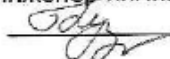
Инов. № подл.	31968
Взам. инв. №	
Подпись и дата	 08.09.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							174

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
 (АО «НТЭК»)
 Курейская ГЭС
 Электрический цех
 Химическая лаборатория
 663214, Красноярский край, п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла,
 здание ВОХР, второй этаж; тел. (3919) 26-48-18, E-mail: energo@oaon-ntek.ru

Листов 1
 Лист 1



УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель лаборатории
 Инженер-химик 1 категории
 М.З. Кунгурова
 21.12.2021

ПРОТОКОЛ № 862/1-21
 об испытаниях

Наименование и контактные данные заказчика: акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»), 663310, г. Норильск, ул. Ветеранов 19, тел. (3919) 43-11-10, E-mail: energo@oaon-ntek.ru.

Место отбора проб: Точка 10 - из р. Курейка на расстоянии 500 м ниже выпуска №4

Наименование объекта (образца) аналитического контроля: Вода поверхностных водных объектов.

Пробы отобраны и доставлены: исполнителем.

Место проведения химического анализа: п. Светлогорск, район основных сооружений гидроузла, здание ВОХР, второй этаж, химическая лаборатория электрического цеха.

Код пробы: 862.

Акт отбора: 862/1-21.

Дата поступления: 04.10.2021.

Дата проведения анализа: 04.10.2021

Особые отметки: -

Результаты аналитического контроля (испытаний)

№ п/п	Определяемый показатель	Ед. изм.	Результат анализа,	Метод испытаний
			$X \pm \Delta$	
1	Плавающие примеси	-	отс.	МУ 2.1.5.720-98 п. 6.7
2	Нефтепродукты	мг/дм ³	менее 0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000


Исполнители:

лаборант

 Е.В. Бондарь


Протокол подготовили:

инженер-химик 1 категории

 М.З. Кунгурова

1. Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям.
2. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо).
3. Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний.
4. Перепечатка протокола возможна только целиком по письменному разрешению АО «НТЭК».

Конец документа

Изн. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	

Изн.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
							175

2) содержании в исправном состоянии расположенных на водном объекте и эксплуатируемых Водопользователем гидротехнических и иных сооружений, связанных с использованием водного объекта;

3) информировании территориального органа Федерального агентства водных ресурсов, органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте, возникших в связи с использованием водного объекта в соответствии с настоящим Решением;

4) осуществлении мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на водном объекте;

5) ведении наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной по программе, согласованной с территориальным органом Федерального агентства водных ресурсов, а также представлении результатов таких наблюдений в территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов в сроки, установленные Порядком предоставления сведений, полученных в результате наблюдений за водными объектами, заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, собственниками водных объектов и водопользователями;

6) недопущении проведения работ на водном объекте, приводящих к изменению его естественного водного режима;

7) осуществлении мер по охране водного объекта от загрязнения и засорения;

8) осуществлении сброса сточных вод (выпуск №4) в следующем месте (местах) на реке Курейка: расстояние выпуска от береговой линии – 0,00 м; географические координаты места сброса сточных вод – 66°56'08,512"с.ш., 88°19'54,739"в.д.; уровень места сброса от поверхности воды в меженный период составляет 0,0 м;


9) осуществлении сброса сточных вод с использованием следующих водоотводящих сооружений:

нормативно-чистые дренажные воды левобережной плотины Курейской ГЭС по трубопроводу диаметром 150 мм и протяженностью 1,5 км сбрасываются в р. Курейка. Выпуск сосредоточенный, береговой. Сброс сточных вод осуществляется с мая по ноябрь, 215 дней в году.

10) непревышении объема сброса сточных вод: 0,0741 тыс. м³/час (0,0206 м³/сек, 1,7784 м³/сут, 380,385 тыс. м³/год).

Учет объема сброса должен определяться инструментальными методами по показаниям аттестованных средств измерений:

учет объема сброса сточных вод определяется с использованием прямоугольного водослива; напор на водосливе определяется стальной линейкой, номер в государственном реестре средств измерений – 20048-05; дата последней поверки – 14.11.2018 г.

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	 08.09.22	


Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

11) осуществлении сброса сточных вод в соответствии с графиками их выпуска (сброса), согласованными с органами, принявшими настоящее Решение, при условии недопущения залповых сбросов сточных вод;

12) обработки осадков, образующихся на очистных сооружениях при очистке сточных вод в соответствии с технологическими режимами. Утилизация (захоронение) осадков сточных вод из очистных сооружений должна осуществляться в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами;

13) вода в реке Курейка в месте сброса сточных вод в результате их воздействия на водный объект должна отвечать следующим требованиям:

Наименование загрязняющих веществ и показателей	Содержание в воде водного объекта*
1. Загрязняющие вещества (г/м ³)	
Хлорид-анион (хлориды)	300
Сульфат-анион (сульфаты)	100
Нефтепродукты (нефть)	0,05
2. Показатели	
Плавающие примеси (вещества)	на поверхности воды водных объектов рыбохозяйственного значения в зоне антропогенного воздействия не должны обнаруживаться пленки нефтепродуктов, масел, жиров и скопления других примесей
Температура	температура воды не должна повышаться под влиянием хозяйственной деятельности (в том числе, при сбросе сточных вод) по сравнению с естественной температурой водного объекта более чем на 5°С, с общим повышением температуры не более до 20°С летом и до 5°С зимой для водных объектов, где обитают холодолюбивые рыбы (лососевые и сиговые) и не более чем до 28°С летом и 8°С зимой в остальных случаях. В местах нерестилищ налим запрещается повышать температуру воды зимой более чем на 2°С
Водородный показатель (рН)	должен соответствовать фоновому значению показателя для воды водного объекта рыбохозяйственного значения
Растворенный кислород	содержание растворенного кислорода не должно опускаться ниже 6,0 мг/дм ³ под

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	 08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	влиянием хозяйственной деятельности (в том числе, при сбросе сточных вод). Содержание растворенного кислорода в зимний (подледный) период не должно опускаться ниже (в зимний период подледный): 6,0 мг/дм ³ . В летний (открытый период) во всех водных объектах должен быть не менее 6,0 мг/дм ³
ХПК	не более 15,0 мг О ₂ /л
БПК _{полн} /БПК ₅	не более 3,0/2,1 мг/л
Минерализация (по сухому остатку)	не более 1000,0 мг/л
Токсичность воды	вода водных объектов в местах сброса сточных вод не должна оказывать острого токсического действия на тест-объекты
Жизнеспособные яйца гельминтов	не должны содержаться в 25 л воды
Жизнеспособные цисты патогенных кишечных простейших	не должны содержаться в 25 л воды
Возбудители инфекционных заболеваний	вода не должна содержать возбудителей кишечных инфекций
Общие колиформные бактерии	не более 500 КОЕ/100 мл
Коли-фаги	не более 10 БОЕ/100 мл
Термотолерантные колиформные бактерии	не более 100 КОЕ/100 мл

<*> определены исходя из нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения и в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.

14) содержании в исправном состоянии эксплуатируемых водопользователем очистных сооружений;

15) ежеквартального представления в министерство экологии и рационального природопользования Красноярского края отчета о выполнении условий использования водного объекта с приложением подтверждающих документов, включая результаты учета объема сброса сточных вод и их качества, а также качества поверхностных вод в местах сброса, выше и ниже мест сброса;

16) соблюдение санитарных правил и норм в соответствии с Федеральным законом от 30.03.1999 года N 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

3. Сведения о водном объекте.

3.1. Река Курейка (приток р. Енисей), Красноярский край, Туруханский район, 1,0 км от п. Светлогорск.

3.2. Морфометрическая характеристика водного объекта (по данным государственного водного реестра, письмо Енисейского БВУ от 28.02.2019 № 07-779):

сведения о водном объекте отсутствуют в государственном водном реестре.

По проектным данным: протяженность реки – 888,0 км, створ выпуска находится на расстоянии 99,5 км от устья реки.

3.3. Гидрологическая характеристика водного объекта в месте водопользования (по данным государственного водного реестра, письмо Енисейского БВУ от 28.02.2019 № 07-779):

сведения о водном объекте отсутствуют в государственном водном реестре.

3.4. Качество воды в водном объекте в месте водопользования (по данным государственного водного реестра, письмо Енисейского БВУ от 28.02.2019 № 07-779):

сведения о водном объекте отсутствуют в государственном водном реестре.

3.5. Перечень гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, обеспечивающих возможность использования водного объекта или его части для нужд водопользователя: отсутствуют.

3.6. Наличие зон с особыми условиями использования территорий.

Выпуск сточных вод находится в границах второго пояса зоны санитарной охраны источника водоснабжения и системы водоснабжения п. Светлогорск.

Ширина водоохранной зоны реки Курейка составляет 200 метров, ширина прибрежной защитной полосы составляет 200 метров.

Материалы в графической форме, включающие схемы размещения гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, обеспечивающих возможность использования водного объекта или его части для нужд Водопользователя, и зон с особыми условиями использования территорий, а также пояснительная записка к ним прилагаются к настоящему Решению.

4. Срок водопользования

4.1. Срок водопользования установлен министерством экологии и рационального природопользования Красноярского края с даты регистрации в государственном водном реестре по 31.12.2024 г.

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

4.2. Настоящее Решение о предоставлении водного объекта в пользование вступает в силу с момента его регистрации в государственном водном реестре.

5. Приложения

5.1. Материалы в графической форме:

5.1.1. Схема размещения гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте и обеспечивающих возможность его использования для нужд Водопользователя, и зон с особыми условиями использования территорий.

5.2. Пояснительная записка к материалам в графической форме.

Заместитель министра
30.09.19



О.Н. Чернышева

Енисейское бассейновое водное управление
(Наименование органа, осуществляющего государственную регистрацию)

Зарегистрировано

« 14 » октября 20 19 г.

В государственном водном реестре

За № 4-190108002-Р-Р0ВХ-Р-Р019-04525/00

Исполнитель специалист - Эксперт

отдела регулирования водопользования И.И.Ковалева Е.А.

(Должность, фамилия и и.о. лица, осуществляющего регистрацию)

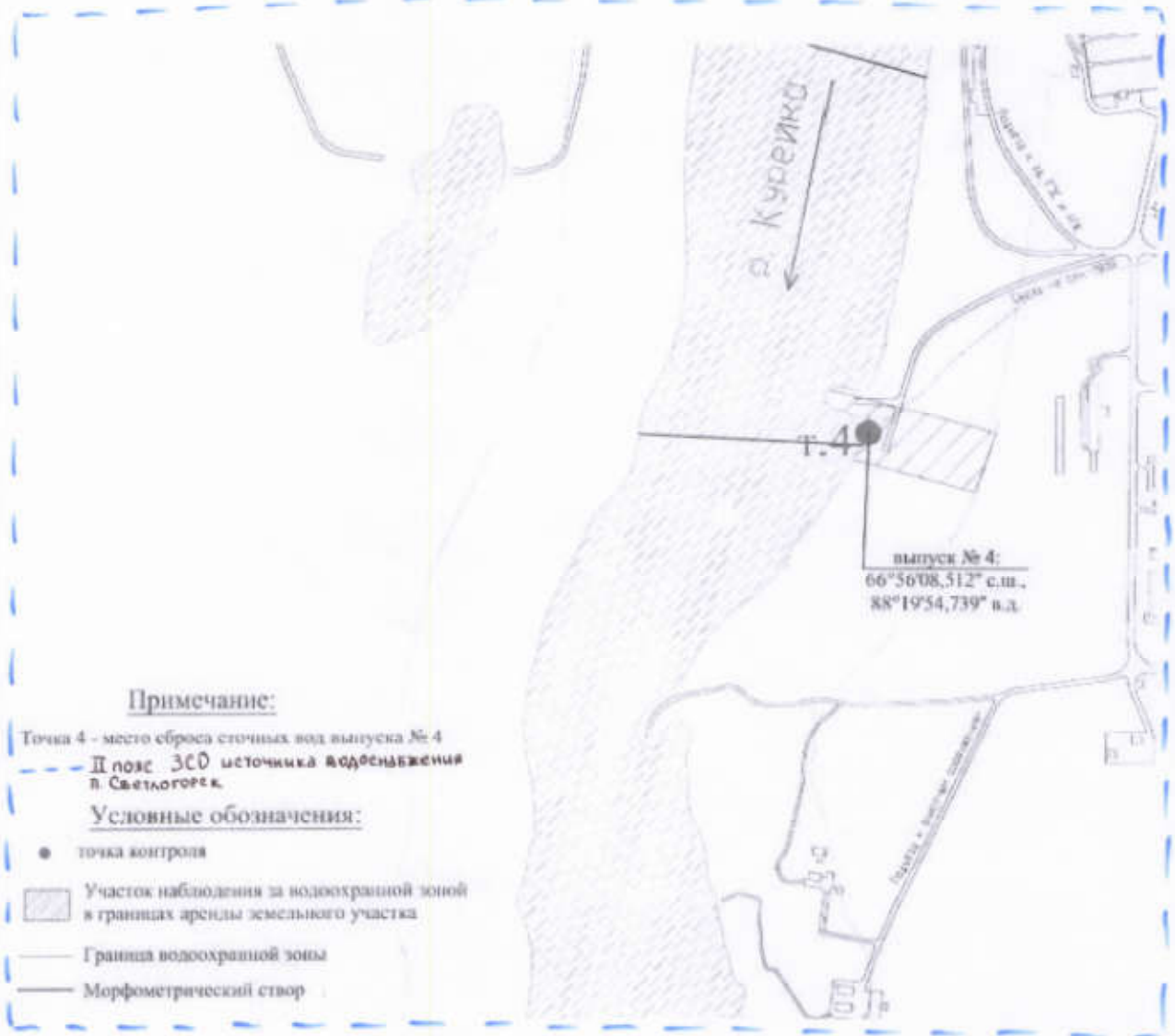
Подпись: [Handwritten Signature]

Инов. № подл.	31968
Взам. инв. №	
Подпись и дата	08.09.22

Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата

Приложение № 5.1.1
к Решению о предоставлении
водного объекта в пользование
№ 24-1401.08.002-П-РВХ-Р-
-2019-04525/00

Схема размещения гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте
река Курейка (выпуск №4), и обеспечивающих возможность его использования для нужд
АО «НТЭК», и зон с особыми условиями использования территорий



- Примечание:**
Точка 4 - место сброса сточных вод выпуска № 4
Д позе ЗСО источника водоснабжения
п. Светлогорск.
- Условные обозначения:**
- точка контроля
 - ▨ Участок наблюдения за водоохранной зоной
в границах аренды земельного участка
 - Граница водоохранной зоны
 - Морфометрический створ

Заместитель министра



О.Н. Чернышева

Инов. № подл.	31968
Подпись и дата	08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Приложение Н
(обязательное)

Решение о согласовании оформления землеустроительной документации



24.01.2024 № НТЭК/ 1098-исх
На № от

Заместителю генерального
директора по производству
ЗАО «ПИРС»
Д.А. Буянову
e-mail: oilgas@pirsoilgas.ru

О согласовании оформления
землеустроительной документации.
Проекты, шифр КГЭС-ЛОС, КГЭС-ОВ-4,
КГЭС-ОВ-5

*Иваново Т.В.
в работу
Курочку -
24.01.24*

Уважаемый Дмитрий Анатольевич!

Между АО «НТЭК» (далее Заказчик) и ЗАО «ПИРС» (далее - Подрядчик) заключены Договор № НТЭК-32-151/22 от 01.02.2022, согласно которому Подрядчик взял на себя обязательства выполнить в соответствии с Заданиями на проектирование проектные и изыскательские работы по проектам с шифрами КГЭС-ЛОС, КГЭС-СКА, КГЭС-ОВ-4, КГЭС-ОВ-5.

Сообщаю, что для проектов с шифрами КГЭС-ЛОС, КГЭС-ОВ-4, КГЭС-ОВ-5 Заказчиком согласовано оформление пакета землеустроительной документации в границах полосы отвода сроком на 49 лет для подземных и надземных сооружений.

С уважением,
Руководитель проектов

А.А. Гнедов

Фартушин Д.В.
+7(3919)26-35-15

Вход. № 352
24 ЯНВ 2024

Акционерное общество
«Норильско - Таймырская
энергетическая компания

ОКПО 75792941
ОГРН 1052457013476
ИНН 2457058358
КПП 785150001

Ул. Ветеранов, д. 19
Норильск, Россия,
663305

тел.: +7 3919 43 11 10
факс: +7 3919 43 11 22
energo@oao-ntek.ru
www.oao-ntek.ru

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Ссылочные нормативные документы

Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Федеральный закон от 22 июля 2008 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Федеральный закон от 25.10.2001 г. №136-ФЗ «Земельный кодекс Российской Федерации».

Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

Федеральный закон от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ «Водный кодекс Российской Федерации».

ГОСТ 16350-80. Климат СССР. Районирование и статистические параметры климатических факторов для технических целей.

ГОСТ 15150-69. Межгосударственный стандарт. Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов.

ГОСТ 25100-2020 Грунты. Классификация.

ГОСТ 26349-84. (СТ СЭВ 253-83). Соединения трубопроводов и арматура. Давления номинальные (условные). Ряды.

ГОСТ Р 54808-2011 Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов.

ГОСТ 8267-93 Щебень и гравий из плотных горных пород для строительных работ.

СП 12.13130.2009 Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности.

СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах.

СП 18.13330.2019 Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка.

СП 20.13330.2016 Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85* (с Изменениями № 1, 2, 3).

СП 22.13330.2016 СНиП 2.02.01-83* Основания зданий и сооружений.

СП 28.13330.2017 Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85.

СП 32.13330.2018 Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
31968	08.09.22	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		КГЭС-ЛОС-П-ПЗ


Лист
184

СП 61.13330.2012 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов.
Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003.

СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий.

СП 129.13330.2019 Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации».
Актуализированная редакция СНиП 3.05.04-85*.

СП 131.13330.2020 СНиП 23-01-99* Строительная климатология.

Инд. № подл.	31968
Подпись и дата	 08.09.22
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата

КГЭС-ЛОС-П-ПЗ

Ссылочные документы


КГЭС-ЛОС-П-ППО Раздел 2 Проект полосы отвода.

КГЭС-ОВ-4-П-ИЛО1 Раздел 4. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта. Часть 1. Конструктивные и объемно-планировочные решения.

КГЭС-ЛОС-П-ТКР1 Раздел 3 Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения. Часть 1. Система водоотведения.

КГЭС-ЛОС-П-ПОС Раздел 5 Проект организации строительства.

КГЭС-ЛОС-ИГДИ2 Том 1.2 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий.

Инва. № подл.	31968	Подпись и дата	 08.09.22	Взам. инв. №		Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГЭС-ЛОС-П-ПЗ	Лист
													186