

Дзяржаўнае вытворчае аб'яднанне  
электраэнергетыкі «Белэнерга»  
**Мінскае рэспубліканскае унітарнае  
прадпрыемства электраэнергетыкі  
«МІНСКЭНЕРГА»**



МІНСКЭНЕРГО

вул. Аранская, 24, 220033, г. Мінск  
тэл. (017) 3738103, факс (017) 2152111  
E-mail: office@minskenergo.by

р/р BY55AKBB30120000133550000000  
ААТ ААБ «Беларусбанк», г.Мінск,  
пр.Дзяржынскага 18, SWIFT: АКВВВУ2Х

Государственное производственное  
объединение электроэнергетики «Белэнерго»  
**Минское республиканское унитарное  
предприятие электроэнергетики  
«МИНСКЭНЕРГО»**

ул. Аранская, 24, 220033, г. Минск  
тел.(017) 3738103, факс (017) 2152111  
E-mail: office@minskenergo.by

р/с BY55AKBB30120000133550000000  
ОАО АСБ «Беларусбанк», г.Минск,  
пр.Дзержинского 18, БИК: АКВВВУ2Х

## ЗАЯВЛЕНИЕ

30.12.2022

(число, месяц, год)

Настоящим заявлением РУП «Минскэнерго»  
(наименование юридического лица в соответствии с уставом, фамилия,

*собственное имя, отчество (если таковое имеется) индивидуального предпринимателя,*

г. Минск, ул. Тростенецкая, 4; г. Минск, ул. Каховская, 72;

*место нахождения эксплуатируемых природопользователем объектов)*

г. Минск, ул. Волоха, 20; г. Минск, ул. Кедышко, 45; г. Минск, ул. Скорины, 18;

г. Минск, ул. Бирюзова, 4а; г. Минск, ул. Селицкого, 33;

г. Минск, ул. Казинца, 48а; г. Минск, ул. Домбровская, 8;

г. Минск, ул. Жилуновича, 3; г. Минск, пр. Партизанский, 66а;

г. Минск, ул. Тростенецкая, 10б

просит выдать комплексное природоохранное разрешение

*(указывается причина обращения: выдать комплексное природоохранное разрешение;*

**для филиала «Минские тепловые сети»**

*внести в него изменения; продлить срок действия комплексного природоохранного разрешения)*

## I. Общие сведения

Таблица 1

№ строки	Наименование данных	Данные
1	2	3
1	Место государственной регистрации юридического лица, место жительства индивидуального предпринимателя	Республика Беларусь г. Минск, ул. Аранская, 24
2	Фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется) руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя	Щемель Олег Анатольевич

1	2	3
3	Телефон, факс приемной, электронный адрес, интернет-сайт	(017) 3738103, (017) 2152111 <a href="mailto:office@minskenergo.by">office@minskenergo.by</a> , <a href="https://minskenergo.by">https://minskenergo.by</a>
4	Вид деятельности основной по ОКЭД <sup>1</sup>	35300 - производство тепловой энергии тепловыми электростанциями, самостоятельными котельными, прочими источниками, 35111- производство электроэнергии тепловыми электростанциями
5	Учетный номер плательщика	100071593
6	Дата и номер регистрации в Едином государственном регистре юридических лиц и индивидуальных предпринимателей	23.10.2000 г. свидетельство № 0038751
7	Наименование и количество обособленных подразделений юридического лица	15 шт. Филиал «Минская ТЭЦ-3» Филиал «Минская ТЭЦ-4» Филиал «ТЭЦ-5» Филиал «Жодинская ТЭЦ» Филиал «Борисовские электрические сети» Филиал «Минские электрические сети» Филиал «Молодечненские электрические сети» Филиал «Слуцкие электрические сети» Филиал «Столбцовские электрические сети» Филиал «Минские тепловые сети» Филиал «Минские кабельные сети» Филиал «Энергосбыт» Филиал «Минскэнергоспецремонт» Филиал «Учебный центр подготовки и повышения квалификации персонала РУП «Минскэнерго», Филиал Агрофирма «Лебедево»
8	Количество работающего персонала	14714
9	Количество абонентов и (или) потребителей, подключенных к централизованной системе	водоснабжения _____ водоотведения _____ (канализации)
10	Наличие аккредитованной лаборатории	Лаборатория охраны окружающей среды химической службы филиала «Минские тепловые сети» РУП «Минскэнерго», аттестат аккредитации ВУ/112 2.1966 от 03.06.2002, до 12.09.2026; Лаборатория аналитического контроля выбросов дымовых газов котлоагрегатов службы наладки и испытаний филиала «Минские тепловые сети» РУП «Минскэнерго», аттестат аккредитации ВУ/112 2.4773 от 11.03.2021, до 11.03.2026;

1	2	3
		<p>Лаборатория промышленной экологии филиала «Минской ТЭЦ-3» РУП «Минскэнерго» аттестат аккредитации ВУ/112 2.2661 от 29.12.2003, до 29.06.2025;</p> <p>Лаборатория промышленной экологии филиала «Минской ТЭЦ-4» РУП «Минскэнерго» аттестат аккредитации ВУ/112 2.1936 от 17.09.2001, до 25.06.2025;</p> <p>Лаборатория промышленной экологии филиала «ТЭЦ-5» РУП «Минскэнерго» регистрационный номер ВУ/112 2.5121 от 17.05.2019, до 17.05.2024.</p>
11	<p>Фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется) специалиста по охране окружающей среды, номер рабочего телефона</p>	<p>Филиал «Минские тепловые сети» - Чудновская Зоя Викторовна (8017)2182879;</p> <p>Филиал «Минская ТЭЦ-3» - Павлова Татьяна Евгеньевна (8017) 2461749;</p> <p>Филиал «Минская ТЭЦ-4» - Дорош Татьяна Владимировна (8017)5060406;</p> <p>Филиал «ТЭЦ-5» - Боброва Юлия Игоревна (801713)93242;</p> <p>Филиал «Жодинская ТЭЦ» - Сабат Марина Михайловна (801775)25453;</p> <p>Филиал «Борисовские электрические сети» - Сушкина Юлия Александровна (80177)704902;</p> <p>Филиал «Минские электрические сети» - Янукович Ольга Владимировна (8017)2184430;</p> <p>Филиал «Молодечненские электрические сети» - Жуковская Елена Славомировна (80176)726443;</p> <p>Филиал «Слуцкие электрические сети» - Спирида Алла Николаевна (801795)71867;</p> <p>Филиал «Столбцовские электрические сети» - Жданко Вероника Вячеславовна (80171)729256;</p> <p>Филиал «Минские кабельные сети» - Бучко Лариса Владимировна (8017)2184007;</p> <p>Филиал «Энергосбыт» - Лаптенюк Татьяна Михайловна (8017)2938316;</p> <p>Филиал «Минскэнергоспецремонт» - Бышлыков Владимир Владимирович (8017)2855811;</p> <p>Филиал «Учебный центр подготовки и повышения квалификации персонала РУП «Минскэнерго» - Козловский Геннадий Николаевич (8017)2600774;</p>

1	2	3
		Филиал Агрофирма «Лебедево» - Шишко Ольга Ивановна (80176)720249.
12	Сведения, предусмотренные в абзаце девятом части первой пункта 5 статьи 14 Закона Республики Беларусь «Об основах административных процедур» (в случае оплаты посредством использования автоматизированной информационной системы единого расчетного и информационного пространства)	-

**II. Данные о месте нахождения эксплуатируемых природопользователем объектов, оказывающих воздействие на окружающую среду**

Информация об основных и вспомогательных видах деятельности

Таблица 2

№ п/п	Наименование производственной (промышленной) площадки (обособленного подразделения, филиала)	Вид деятельности по ОКЭД	Место нахождения	Занимаемая территория, га	Дата ввода в эксплуатацию (последней реконструкции)	Проектная мощность/ фактическое производство
1	2	3	4	5	6	7
1	МТЭЦ-2 + база филиал «Минские тепловые сети»	35111, 35300	220033, г. Минск, ул. Тростенецкая, 4	19,4136	1934 (2020)	760 МВт/ 221 МВт
2	РК «Орловская» филиал «Минские тепловые сети»	35300	220068, г. Минск, ул. Каховская, 72	2,6869	1961	213 Гкал/ч/ 26,4 Гкал/ч
3	РК «Харьковская» филиал «Минские тепловые сети»	35300	220036, г. Минск, ул. Волоха, 20	4,2625	1962	363 Гкал/ч/ 58,6 Гкал/ч
4	РК «Кедышко» филиал «Минские тепловые сети»	35300	220114, г. Минск, ул. Кедышко, 45	2,9370	1967	413 Гкал/ч/ 126,5 Гкал/ч
5	РК «Степянка» филиал «Минские тепловые сети»	35300	220141, г. Минск, ул. Скорины, 18	0,3638	1968	12 Гкал/ч/ 0 Гкал/ч
6	РК «Масюковщина» филиал «Минские тепловые сети»	35300	220073, г. Минск, ул. Бирюзова, 4а	3,0897	1968	308 Гкал/ч/ 28,3 Гкал/ч
7	РК «Шабаны» филиал «Минские тепловые сети»	35300	220075, г. Минск, ул. Селицкого, 33	9,8913	1976	830 Гкал/ч/ 119,3 Гкал/ч

1	2	3	4	5	6	7
8	РК «Курасовщина» филиал «Минские тепловые сети»	35300	220108, г. Минск, ул. Казинца, 48а	3,2731	1971	313 Гкал/ч/ 44,9 Гкал/ч
9	РК «Западная» филиал «Минские тепловые сети»	35300	220140, г. Минск, ул.Домбровская,8	2,3972	1973	290 Гкал/ч/ 25,9 Гкал/ч
10	Район тепловых сетей №3 филиал «Минские тепловые сети»	35300	220026, г. Минск, ул. Жилуновича,3	0,2956	1969	-
11	Абонентская служба филиал «Минские тепловые сети»	35300	220026, г. Минск, пр. Партизанский,66а	0,4121	1959	-
12	Аварийно- восстанови- тельная служба филиал «Минские тепловые сети»	35300	220033, г. Минск, ул. Тростенецкая, 106	0,6325	2015	-
13	филиал «Минская ТЭЦ-3»	35300, 35111	220021, г. Минск, ул. Омелянюка, 14.	46,25	1951 (2022)	557 МВт/ 312 МВт
14	филиал «Минская ТЭЦ-4»	35300, 35111	220019, г Минск, ул. Монтажни- ков, 6	96,6019	1977 (2020)	2962 МВт/ 1197 МВт
15	филиал «ТЭЦ-5»	35300, 35111	Минская обл. Пуховичский р-он п.Дружный	254,92	1990 (2012)	1102 МВт/ 1092 МВт
16	Жодинская ТЭЦ филиал «Жодинская ТЭЦ»	35300, 35111	г.Жодино, ул.Станционная,3	65,8671	1957	548,5 МВт/ 83,4 МВт
17	Борисовская ТЭЦ филиал «Жодинская ТЭЦ»	35300, 35111	г. Борисов, ул. Чапаева, 86	5,1839	2014	406,9 МВт/ 111,4 МВт
18	Цех № 1 г. Борисова филиал «Жодинская ТЭЦ»	35300	г. Борисов, ул. Строителей, 29	3,2423	1965	316,3 Гкал/ч/ 36,6 Гкал/ч
19	Цех № 2 г. Борисова филиал «Жодинская ТЭЦ»	35300	г. Борисов, ул. Нормандия- Неман, 167	1,5325	1976	122,8 Гкал/ч/ 15,2 Гкал/ч
20	Мини-ТЭЦ г.Молодечно филиал «Молодечненские электрические сети»	35111, 35300	г.Молодечно, ул.Я.Дроздовича, 27	14,7164	2004	365 МВт/ 100 МВт

1	2	3	4	5	6	7
	Котельная №2 филиал «Молодечненские электрические сети»	35300	г.Молодечно, ул.Магистральная 4	3,5500	1979	305 МВт/ 149,7 МВт
	Мини-ТЭЦ г.Вилейка филиал «Молодечненские электрические сети»	35111, 35300	г.Вилейка, ул.1 мая, 76а	7,6428	2007	135 МВт/ 54,1 МВт
	Лебедевская мини-ТЭЦ филиал «Молодечненские электрические сети»	35111, 35300	Молодечненский район, д.Мороськи	0,7492	2013	1 МВт/ 0,35 МВт
	Производственная база филиал «Слуцкие электрические сети»	35120 35130 35300	г. Слуцк, ул. Энергетиков,1	12,6842	1960	4 МВт/ 0,52 МВт
	Слуцкая мини-ТЭЦ филиал «Слуцкие электрические сети»	35111 35300	г. Слуцк, ул. Комсомольская, 2	2,3212	2011	155 МВт/ 17 МВт
	Солигорская мини-ТЭЦ филиал «Слуцкие электрические сети»	35111 35300	Солигорский р-н, д. Издрашево, ул. Энергетиков,1	11,7667	2003	287 МВт/ 26 МВт

### III. Производственная программа

Таблица 3

№ п/п	Вид деятельности, основной по ОКЭД	Прогнозируемая динамика объемов производства в % к проектной мощности или фактическому производству									
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	35111	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.	35300	105	105	105	105	106	106	107	107	108	108

Возможно увеличение либо уменьшение объемов производства на запрашиваемый срок действия комплексного природоохранного разрешения.

**IV. Сравнение планируемых (существующих) технологических процессов (циклов) с наилучшими доступными техническими методами**

Таблица 4

Наименование технологического процесса (цикла, производственной операции)	Краткая техническая характеристика	Ссылка на источник информации, содержащий детальную характеристику наилучшего доступного технического метода	Сравнение и обоснование различий в решении
1	2	3	4
<p align="center">1. Доставка, подготовка и подача топлива</p>	<p>Основное топливо – природный газ, который используется для котлов и ПГУ. Резервный вид топлива для котельного оборудования: мазут. В котельных, цехах и подразделениях предприятия осуществляются следующие технологические процессы, приводящие к выделению загрязняющих веществ в атмосферный воздух: Котельные и ПГУ (ИВ № 0001-0026, 0128, 0129). В котельных установлены водогрейные и паровые котлы, а также на Минской ТЭЦ-2 установлены ПГУ - 1 и ПГУ - 2. Поставка организуется посредством газопровода. Предварительная обработка основного топлива не производится. Резервное топливо – мазут. Топочный мазут марки М – 100. Учет производится с помощью рулетки и градуировочных таблиц. На ТЭЦ- 2 и котельных имеются емкости для хранения мазута. Ёмкости обвалованы, что предотвращает протекание топлива в почву и грунтовые воды, предотвращает их загрязнение. Обвалование позволяет контролировать предотвращение последствий при протечке, свести к минимуму загрязнения площади поверхности жидкого топлива, уменьшить размеры потенциального пожара.</p>	<p>ТКП 17.02-17-2019 (33140) Наилучшие доступные технические методы для топливосжигающих установок теплоэнергетик и стр.49</p>	<p>Применяемые этапы доставки, подготовки и подачи топлива соответствуют НДТМ</p>

1	2	3	4
	<p>Обвалование устраивается вокруг внешней стенки резервуара из уплотнённой земли. Ведётся техническое обслуживание и восстановление после повреждений облицовки, обработка пролитой жидкости. В резервуарах стоит сигнализация верхнего уровня выведена на щит. Перед подачей на котёл топливо предварительно подогревается в подогревателях мазута.</p> <p>На ТЭЦ и котельных применяется следующие методы обнаружения утечек газа из газопроводов, арматуры и оборудования: - с помощью приборов (определители метана ES2000T, СТМ-10, ФСТ-03В, ФСТ -03М, СКГГ-1) – и визуально (на слух и по запаху), для определения по запаху, на ГРС в газ добавляют одорант этилмеркоптан (C<sub>2</sub>H<sub>5</sub>SH).</p>		
<p>2. Сжигание топлива</p>	<p>Филиал «Минские тепловые сети» работают с учетом теплового графика, максимум нагрузки приходится на отопительный период. Основным видом топлива является природный газ, резервным топливом – мазут. Топливо (природный газ) подается в камеры сгорания водогрейных и паровых котлов. Мазут используется только как резервное топливо в холодный период года в ограниченном количестве.</p>	<p>ТКП 17.02-17-2019 (33140) Наилучшие доступные технические методы для топливосжигающих установок теплоэнергетик и стр.50-52</p>	<p>Применяемые технологии сжигания топлива соответствуют НДТМ</p>
<p>3. Сокращение выбросов в атмосферный воздух</p>			
<p>3.1. Сокращение выбросов твёрдых частиц, пыли</p>	<p>Выбросы твердых частиц и пыли на филиале «Минские тепловые сети» осуществляются на объектах вспомогательного производства, к которым относятся механические мастерские котельных, РТС-3, службы по эксплуатации и ремонту зданий и сооружений.</p> <p>На предприятии имеется пять газоочистных установок (ЗИЛ-900М – 4 шт. и один циклон ОЭКДМ). РТС-3 – вентиляционный пылеулавливающий агрегат ЗИЛ-900М установлен в механических мастерских и предназначен для</p>	<p>ТКП 17.02-17-2019 (33140) Наилучшие доступные технические методы для топливосжигающих установок теплоэнергетик и стр.49-53, 61</p>	<p>Применяемые методы снижения выбросов твёрдых частиц соответствуют НДТМ</p>



1	2	3	4
	<p>улавливания твердых частиц суммарно, образующейся при работе заточного станка, РК «Курасовщина», РК «Масюковщина» – вентиляционный пылеулавливающий агрегат ЗИЛ-900М установлен в механических мастерских и предназначен для улавливания твердых частиц суммарно, образующейся при работе заточного станка.</p> <p>База МТС:</p> <p>– циклон ОЭКДМ № 16 установлен в службе по эксплуатации и ремонту зданий и сооружений и предназначен для улавливания пыли древесной, образующейся при работе деревообрабатывающих станков.</p> <p>Параметры работы газоочистных установок соответствуют каталожным значениям и проектным решениям по очистке газа.</p>		
<p>3.2. Сокращение выбросов окислов азота</p>	<p>На котлах реализованы технологии по снижению образования оксидов азота: на котлах смонтирована схема двухстадийного сжигания газа. На котлах № 8, 9, 10 РК «Шабаны» - рециркуляция дымовых газов.</p>	<p>ТКП 17.02-17-2019 (33140)</p> <p>Наилучшие доступные технические методы для топливосжигающих установок теплоэнергетик и стр.49-53</p>	<p>Применяемые методы снижения выбросов оксидов азота соответствуют НДТМ</p>
<p>4.Водоподготовка</p>	<p>Химводоподготовка РК «Шабаны» работает на смеси воды Чижовского водохранилища и условно чистых стоков котельной. Очистка воды производится по схеме: известкование и коагуляция FeSO<sub>4</sub> в осветлителях с добавлением флокулянта, осветление на механических фильтрах и умягчение на Na - катионитовых фильтрах в одну или две ступени:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Na – 1 ступенчатых - для подпитки теплосети;</li> <li>- Na – 1 ступенчатых - на питание паровых котлов.</li> </ul>	<p>ТКП 17.02-17-2019 (33140)</p> <p>Наилучшие доступные технические методы для топливосжигающих установок теплоэнергетик и стр.31-38</p>	<p>Применяемые методы водоподготовки и соответствуют НДТМ</p>

1	2	3	4
	Также используются схемы подготовки воды одно или двух ступенчатое Na –катионирование горводопроводной воды.		
5. Производство пара и тепла	Производство пара и тепла происходит по средством паровых, водогрейных котлов филиала и ПГУ Минской ТЭЦ-2, которые выделяются при сжигании топлива (природный газ, мазут - на котлах).	ТКП 17.02-17-2019 (33140) Наилучшие доступные технические методы для топливосжигающих установок теплоэнергетик и стр.52-53	Применяемые процессы производства пара и тепла соответствуют НДТМ
6. Производство электроэнергии	Производство электрической энергии происходит по средством ПГУ Минской ТЭЦ-2 в результате преобразования тепловой энергии, выделяющейся при сжигании топлива (природный газ).	ТКП 17.02-17-2019 (33140) Наилучшие доступные технические методы для топливосжигающих установок теплоэнергетик и стр.53, 63	Применяемые процессы производства электроэнергии и соответствуют НДТМ
7. Очистка сточных вод	В филиале «Минские тепловые сети» образуется 3 вида сточных вод: нормативно-чистые производственные, хозяйственно-бытовые и поверхностный сток с территории филиала. Нормативно-чистые воды от охлаждения технологического оборудования – сбрасываются в р. Свислочь, предварительно проходя через маслотовушку. Производственные сточные воды от химводоочистных установок при необходимости разбавляются и сбрасываются в сети городской канализации. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в сети городской фекальной канализации.	ТКП 17.02-17-2019 (33140) Наилучшие доступные технические методы для топливосжигающих установок теплоэнергетик и стр.31-38	Применяемые технологии очистки сточных вод не полностью соответствуют НДТМ.
8. Мониторинг выбросов в атмосферный воздух	Мониторинг выбросов в атмосферный воздух осуществляется в рамках производственных наблюдений и в рамках локального мониторинга. В рамках производственных наблюдений осуществляется	ТКП 17.02-17-2019 (33140) Наилучшие доступные технические методы для топливосжи-	Применяемая система мониторинга выбросов в атмосферный воздух соответствует

1	2	3	4
	<p>аналитический контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от 26 стационарных источников выбросов.</p> <p>Периодичность контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников составляет 1 раз в месяц; 1 раз в квартал, если за прошедший календарный год по данным проведенных измерений, в том числе данным локального мониторинга, не регистрировались факты превышений установленных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух; непрерывно по параметрам, определяемым с применением АСК</p> <p>В рамках локального мониторинга осуществляется контроль выбросов в атмосферный воздух от 20 источников выбросов загрязняющих веществ филиала «Минские тепловые сети». Осуществляется контроль концентрации азота диоксида, углерод оксида (при использовании природного газа); концентрации азота диоксида, углерод оксида, твердых частиц (при использовании мазута). Отбор проб и проведение измерений производится аккредитованной лабораторией аналитического контроля выбросов дымовых газов котлоагрегатов службы наладки и испытаний филиала.</p>	<p>гающих установок теплоэнергетик и стр.54</p>	<p>НДТМ</p>
<p>9. Мониторинг сточных вод</p>	<p>Мониторинг сбросов сточных вод осуществляется в рамках производственных наблюдений и в рамках локального мониторинга . Мониторинг ТЭЦ-2 осуществляется в месте сброса сточных вод в р. Свислочь, выше и ниже сброса. Контролируемые показатели: рН, ХПК, БПК5, взвешенные вещества, минерализация, нефтепродукты, хлорид-ион, сульфат-ион, аммоний-ион, фосфор общий.</p>	<p>ТКП 17.02-17-2019 (33140) Наилучшие доступные технические методы для топливосжигающих установок теплоэнергетик и стр.54</p>	<p>Применяемая система мониторинга сточных вод соответствует НДТМ</p>

1	2	3	4
	Периодичность контроля – 1 раз в месяц.		
10. Обращение с отходами производства	<p>В рамках производственных наблюдений в области обращение с отходами производства осуществляется контроль источников образования отходов и объектов хранения отходов (площадки, контейнеры и т.д.).</p> <p>Сбор, разделение по видам и временное хранение отходов, образующихся в филиале «Минские тепловые сети» осуществляется в соответствии с инструкцией по обращению с отходами производства филиала.</p> <p>В филиале «Минские тепловые сети» в процессе осуществления производственной деятельности образуется отходы 1,3,4 классов опасности и неопасных отходов.</p> <p>Обращение с отходами производства осуществляется в соответствии с «Инструкцией по обращению с отходами производства»</p>	<p>ТКП 17.02-17-2019 (33140)</p> <p>Наилучшие доступные технические методы для топливосжигающих установок теплоэнергетик и стр.55</p>	<p>Применяемая система обращения с отходами производства соответствует НДТМ</p>
11. Эффективное использование энергии	<p>На филиале «Минские тепловые сети» регулярно проводится энергоаудит для разработки мероприятий способных увеличить энерго- и ресурсосбережение, принята оптимизация загрузки оборудования Минской ТЭЦ-2 и котельных филиала с целью максимальной выработки на тепловом потреблении, осуществляется передача тепловых нагрузок промпредприятий на ТЭЦ, реализованы мероприятия по внедрению регулируемых электроприводов на насосном оборудовании. Проводится оптимальное распределение электрических и тепловых нагрузок оборудования исходя из задания диспетчерских служб РУП «ОДУ», ЦДС РУП «Минскэнерго».</p>	<p>ТКП 17.02-17-2019 (33140)</p> <p>Наилучшие доступные технические методы для топливосжигающих установок теплоэнергетик и стр.55</p>	<p>Применяемая система энергоэффективности производства соответствует НДТМ</p>

## V. Использование и охрана водных ресурсов

### Цели водопользования

Таблица 5

№ п/п	Цель водопользования	Вид специального водопользования	Источники водоснабжения (приемники сточных вод), наименование речного бассейна, в котором осуществляется специальное водопользование	Место осуществления специального водопользования
1	2	3	4	5
1	Хозяйственно-питьевые нужды		Система водоснабжения, водоотведения (канализации) другого юридического лица - УП "Минскводоканал", вода питьевая	г.Минск
2	Энергетические (теплоэнергетические) нужды		Система водоснабжения, водоотведения (канализации) другого юридического лица - УП "Минскводоканал", вода питьевая	г.Минск
			Система водоснабжения, водоотведения (канализации) другого юридического лица - УП "Минскводоканал", вода техническая р. Свислочь	г.Минск
			Подземные воды, вода техническая	г.Минск
			Система водоснабжения, водоотведения (канализации) другого юридического лица - Минская ТЭЦ-3 - вода техническая Чижовского водохранилища	г.Минск
		Сброс сточных вод в окружающую среду с применением гидротехнических сооружений и устройств	Технологический водный объект - р.Свислочь, бассейн р.Днепр, вода сточная	г.Минск

Сведения о производственных процессах, в ходе которых используются водные ресурсы и (или) образуются сточные воды

Таблица 6

№ п/п	Перечень производственных процессов, в ходе которых используются водные ресурсы и (или) образуются сточные воды	Описание производственных процессов
1	2	3
	<p>Минская ТЭЦ-2</p> <p>В соответствии с технологическими процессами и существующими системами водоснабжения вода используется в:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- водоподготовительной установке для приготовления химочищенной воды для восполнения утечек в системе теплоснабжения,</li> <li>- водоподготовительной установке для приготовления химобессоленной воды для восполнения потерь пара и конденсата и выработки электроэнергии,</li> <li>- оборотной системе охлаждения ПГУ (с градирней),</li> <li>-прямоточной системе охлаждения технологического оборудования старой очереди,</li> <li>- охлаждение пробоотборных точек,</li> <li>- пожаротушение,</li> <li>- полив автодорог и зеленых насаждений.</li> </ul>	<p>Источником технического водоснабжения для химводоочистки и системы оборотного охлаждения является вода р.Свислочь. Речная вода по циркуляционным водоводам через самопромывные фильтры грубой очистки марки Аркал подается в котлотурбинный цех для:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- охлаждения оборудования,</li> <li>- установку ультрафильтрации (УУФ) для предварительного осветления.</li> </ul> <p>Технология ультрафильтрации используется для удаления примесей, размер которых находится в пределах 0,01-0,1 мкм. При этом из воды удаляются органические соединения, коллоидные соединения железа и кремнекислоты.</p> <p>После УУФ осветленная вода подается на:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- обессоливающую установку (химобессоленная вода),</li> <li>- установку подпитки системы оборотного охлаждения.</li> <li>- установку подпитки теплосети (химочищенная вода).</li> </ul> <p>Химобессоленная вода готовится по схеме: одноступенчатое Н-катионирование с противоточной регенерацией, декарбонизация, одноступенчатое анионирование с противоточной регенерацией, доочистка на фильтре смешанного действия с внутренней регенерацией.</p> <p>Химочищенная вода для восполнения потерь сетевой воды в тепловых сетях готовится по схеме Н-катионирование после УФ с последующим дозированием щелочи.</p> <p>Резервным вариантом служит подача исходной воды из горводопровода УП «Минскводоканал».</p> <p>Источником водоснабжения для хозяйственно-бытовых нужд является горводопровод УП «Минскводоканал».</p>
2	<p>РК «Шабаны»</p> <p>В соответствии с технологическими процессами и существующими системами водоснабжения вода используется в:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- водоподготовительной</li> </ul>	<p>Источником технического водоснабжения для химводоочистки и системы оборотного охлаждения является вода Чижовского водохранилища.</p> <p>Техническая вода от водозабора Минской ТЭЦ-3 через техводоводы УП «Минскводоканал» вместе со сточными водами от охлаждения</p>

1	2	3
	<p>установке для приготовления химочищенной воды для восполнения потерь пара и конденсата, восполнения утечек в системе теплоснабжения,</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оборотной системе охлаждения,</li> <li>- охлаждение пробоотборных точек,</li> <li>- пожаротушение,</li> <li>- полив зеленых насаждений.</li> </ul>	<p>пробоотборных точек и частично после охлаждения оборудования после очистки их на блоке очистных сооружений поступает на котельную для:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-охлаждения оборудования,</li> <li>-водоподготовительную установку.</li> </ul> <p>Схема водоподготовительной установки представляет собой известкование с коагуляцией исходной воды сернокислым железом в осветлителях и последующим фильтрованием на механических фильтрах и двухступенчатым Na-катионированием. Для подпитки теплосети химочищенная вода поступает после первой ступени Na-катионирования, для подпитки котлов – после второй ступени.</p> <p>Источником водоснабжения для хозяйственно-бытовых нужд является горводопровод УП «Минскводоканал».</p>
	<p>3 Районные котельные</p> <p>В соответствии с технологическими процессами и существующими системами водоснабжения вода используется в:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- водоподготовительной установке для приготовления химочищенной воды для восполнения потерь пара и конденсата, восполнения утечек в системе теплоснабжения,</li> <li>- оборотной системе охлаждения,</li> <li>- охлаждение пробоотборных точек,</li> <li>- пожаротушение,</li> <li>- полив зеленых насаждений</li> </ul>	<p>Районные котельные (РК «Орловская», «Харьковская», «Кедышко», «Масюковщина», Курасовщина», «Западная»)</p> <p>Источником водоснабжения для технологических нужд на районных котельных является горводопроводная вода из сетей УП «Минскводоканал».</p> <p>Водоподготовительная установка предназначена для приготовления воды, идущей на восполнение потерь воды и пара в цикле котельной и на восполнение потерь сетевой воды в тепловых сетях.</p> <p>На котельных «Курасовщина», «Западная» схема водоподготовительной установки представляет собой двухступенчатое Na-катионирование. Подготовленная вода после 1 ступени идет на восполнение потерь сетевой воды, после второй ступени – на питание паровых котлов.</p> <p>На котельных «Кедышко», «Харьковская» схема водоподготовительной установки представляет собой одноступенчатое Na-катионирование.</p> <p>На котельных «Масюковщина» и «Орловская» схема водоподготовительной установки представляет собой одноступенчатое Na-катионирование и умягчением. Т.е. после первой ступени подготовленная вода идет на восполнение потерь сетевой воды в тепловых сетях, а на питание паровых котлов идет сетевая вода с умягчением на второй ступени.</p> <p>Источником водоснабжения для хозяйственно-бытовых нужд является горводопровод УП «Минскводоканал».</p>

№ п/ п	Наименование схемы	Описание схемы
1	2	3
1	<p>Схема водоснабжения, включая оборотное, повторно-последовательное водоснабжение</p>	<p><b>Минская ТЭЦ-2</b>  Техническая вода из р.Свислочь (договор с УП «Минскводоканал» от 03.06.2013 №593) через самопромывные фильтры частично идет на установку ультрафильтрации (УФ), частично на охлаждение оборудования старой очереди Минской ТЭЦ-2. После установки УФ часть воды идет на химводоочистку паро-газовой установки (ХВО ПГУ) для приготовления химобессоленной воды, часть – на химводоочистку подпитки теплосети (ХВО ПТС).  На охлаждение тепломеханического оборудования ПГУ и подпитку системы охлаждения идет вода после УФ.  Горводопроводная вода из сетей водопровода УП «Минскводоканал» (договор с УП «Минскводоканал» от 03.06.2013 №593) используется в качестве резерва или полностью заменяет техническую воду при выведении в ремонт УФ или другого оборудования, подающего техническую воду, при повышении содержания хлоридов в технической воде.  Повторно-последовательное водоснабжение на ТЭЦ-2 заключается в подаче воды после охлаждения оборудования на установку УФ.  На сбросном канале сточных вод в р.Свислочь установлены очистные сооружения производственно-дождевых стоков. Часть стоков забирается из канала, подается на очистные сооружения и после очистки поступает в бак сырой воды для дальнейшего использования в технологическом цикле, что позволяет экономить объем получаемой воды из р.Свислочь. Оставшийся объем стоков через маслотовушку попадает в р.Свислочь.</p> <p><b>РК «Шабаны»</b>  Техническая вода на технологические нужды поступает из Чижовского водохранилища через сети УП «Минскводоканал» по ежегодно заключаемому соглашению внутрихозяйственных взаимоотношений.  Вода поступает на подпитку оборотной системы водоснабжения, для охлаждения тепломеханического оборудования и на подпитку тепловых сетей.  Горводопроводная вода (договор с УП «Минскводоканал» от 03.06.2013 №593) используется для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд работников.  На котельной РК «Шабаны» функционирует система повторного использования воды. Сбросные воды после продувки котлов, охлаждения пробоотборных точек и частично после охлаждения оборудования попадают в бак условно чистых вод объемом 528 м<sup>3</sup>, а затем поступают в две емкости запаса по 3000 м<sup>3</sup> каждая.  Конденсат мазутного хозяйства, сбросные воды после промывки угольных фильтров блока очистных сооружений,</p>



1	2	3
		<p>а также частично после охлаждения оборудования поступают на блок очистных сооружений. После очистки вода направляется на технологические нужды котельной.</p> <p><b>Районные котельные</b> (РК «Орловская», «Харьковская», «Кедышко», «Степянка», «Масюковщина», Курасовщина», «Западная»).</p> <p>Вода поступает из сетей горводопровода УП «Минскводоканал» (договор с УП «Минскводоканал» от 03.06.2013 №593) на подпитку оборотной системы водоснабжения, для охлаждения тепломеханического оборудования, на подпитку тепловых сетей и удовлетворение хозяйственно-питьевых нужд персонала.</p> <p>К сетям водопровода РК «Орловская» подключены 2 субабонента – УП «МАФ» и ГУ «Мингорветстанция».</p>
2	<p>Схема канализации, включая систему дождевой канализации</p>	<p><b>Минская ТЭЦ-2</b>  Сети фекальной канализации (договор с УП «Минскводоканал» от 03.06.2013 №593)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- стоки от ХВО ПГУ и ХВО ПТС,</li> <li>- сбросы поверхностных стоков с территории ТЭЦ-2.</li> <li>- сбросы от хозяйственно-бытового использования.</li> </ul> <p>Сброс в р.Свислочь –</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- прямоточное охлаждение оборудования старой очереди,</li> <li>- периодическая и постоянная продувка котлов ПГУ,</li> <li>- продувка системы охлаждения оборудования.</li> </ul> <p>Поверхностные стоки с территории АЗС проходят через локальные очистные сооружения производительностью 20 л/сек. Очистка производится по показателям: нефтепродукты и взвешенные вещества.</p> <p>Поверхностные стоки с территории гаражей службы механизации и автотранспорта (СМАТ) проходят через локальные очистные сооружения (сепаратор SOR.П -6М-JKS-ZP) производительностью 6 л/сек. Очистка производится по показателям: нефтепродукты и взвешенные вещества. После очистных АЗС и СМАТ сточные воды поступают в сбросной канал в р.Свислочь.</p> <p>На сбросе сточных вод в р.Свислочь установлена маслоловушка, которая очищает сточные воды от нефтепродуктов.</p> <p><b>РК «Шабаны»</b>  Сети фекальной канализации (договор с УП «Минскводоканал» от 03.06.2013 №593)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- производственные стоки от химводоочистки,</li> <li>- хозяйственно-бытовые стоки</li> </ul> <p>Сети дождевой канализации (договор с ГП «Гордорматериалы» от 22.10.2021 №06-05/2021)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- поверхностные стоки с территории котельной через очистные сооружения.</li> </ul> <p>На РК «Шабаны» имеются две группы очистных сооружений поверхностных стоков с двумя выпусками в городской коллектор, в группу очистных сооружений входят две установки УОЛС производительностью 20 л/с, и 15 л/с. Очистка поверхностных стоков обеспечивает снижение концентрации нефтепродуктов, взвешенных веществ, а также загрязнений, оцениваемых показателем БПК до требуемого уровня.</p>

1	2	3
		<p>Выпуск очищенных дождевых вод осуществляется в существующий городской коллектор через колодец.</p> <p><b>Районные котельные</b> (РК «Орловская», «Харьковская», «Кедышко», «Степянка», «Масюковщина», Курасовщина», «Западная»).</p> <p><b>РК «Орловская»</b>  Сети фекальной канализации (договор с УП «Минскводоканал» от 03.06.2013 №593)  - содержание гаража,  - выпар деаэратора  - хозяйственные сточные воды.  Сети дождевой канализации (договор с ГП «Горремливнесток» от 03.08.2020 №26-53/2020)  - охлаждение оборудования и пробоотборных точек,  - сточные воды от водоподготовки,  - дренажные стоки при ремонте теплотрасс,  - поверхностные стоки с территории котельной.</p> <p><b>РК «Харьковская»</b>  Сети фекальной канализации (договор с УП «Минскводоканал» от 03.06.2013 №593)  - продувка котлов,  - выпар деаэратора,  - протечки сальников,  - хозяйственные сточные воды.  Сети дождевой канализации (договор с ГП «Ремавтодор Московского района г.Минска» от 01.04.2022 №5)  - охлаждение оборудования и пробоотборных точек,  - сточные воды от водоподготовки,  - дренажные стоки при ремонте теплотрасс,  - поверхностные стоки с территории котельной.</p> <p><b>РК «Кедышко»</b>  Сети фекальной канализации (договор с УП «Минскводоканал» от 03.06.2013 №593)  - продувка котлов,  - конденсат мазутного хозяйства,  - хозяйственные сточные воды.  Сети дождевой канализации (договор с ГП «Горремливнесток» от 03.08.2020 №26-53/2020)  - охлаждение оборудования и пробоотборных точек,  - сточные воды от водоподготовки,  - поверхностные стоки с территории котельной.  На сбросе сточных вод в дождевую канализацию установлен прибор учета сточных вод.</p> <p><b>РК «Степянка»</b>  Сети фекальной канализации (договор с УП «Минскводоканал» от 03.06.2013 №593) - хозяйственные сточные воды.  Сети дождевой канализации отсутствуют.</p> <p><b>РК «Масюковщина»</b>  Сети фекальной канализации (договор с УП «Минскводоканал» от 03.06.2013 №593)  - продувка котлов,  - сточные воды от водоподготовки,</p>

1	2	3
		<p>- хозяйственные сточные воды. Сети дождевой канализации (договор с ГП «Горремливнесток» от 03.08.2020 №26-53/2020)</p> <p>- выпар деаэратора, - дренажные стоки при ремонте теплотрасс, - поверхностные стоки с территории котельной. Сброс в сети дождевой канализации производится через очистные сооружения производительностью 3 л/сек. Очистка производится по показателям: взвешенные вещества, БПК<sub>5</sub>, нефтепродукты.</p> <p><b>РК «Курасовщина»</b> Сети фекальной канализации (договор с УП «Минскводоканал» от 03.06.2013 №593)</p> <p>- нужды мазутного хозяйства, - хозяйственные сточные воды. Сети дождевой канализации (договор с ДЭКУП «Ремавтодор Октябрьского района г. Минска» от 05.04.2022 №4-л/к)</p> <p>- охлаждение оборудования и пробоотборных точек, - сточные воды от водоподготовки, - выпар деаэратора, - продувка котлоагрегатов, - дренажные стоки при ремонте теплотрасс, - поверхностные стоки с территории котельной.</p> <p><b>РК «Западная»</b> Сети фекальной канализации (договор с УП «Минскводоканал» от 03.06.2013 №593)</p> <p>- продувка котлоагрегатов, - выпар деаэратора, - сточные воды от водоподготовки. - хозяйственные сточные воды. Сети дождевой канализации (договор с ДЭКУП «Ремавтодор Фрунзенского района г. Минска» от 01.08.2022 №5-17)</p> <p>-охлаждение пробоотборных точек, - дренажные стоки при ремонте теплотрасс, - поверхностные стоки с территории котельной.</p>

Характеристика водозаборных сооружений, предназначенных для изъятия поверхностных вод

Таблица 8

№ п/п	Водозаборные сооружения, предназначенные для изъятия поверхностных вод			Количество средств измерений расхода (объёма) вод	Наличие рыбозащитных устройств на сооружениях для изъятия поверхностных вод
	всего	суммарная производительность			
		куб.м/час	куб.м/сутки		
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Характеристика водозаборных сооружений, предназначенных для добычи  
подземных вод

Таблица 9

№ п/п	Водозаборные сооружения, предназначенные для добычи подземных вод							Количество средств измерений расхода (объема) добываемых вод
	всего	техническое состояние	глубина, м		производительность, куб.м/ч			
			мини- мальная	макси- мальная	суммар- ная	мини- мальная	макси- мальная	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Для добычи пресных вод:								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Для добычи минеральных вод:								
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Характеристика очистных сооружений сточных вод

Таблица 10

№ п/п	Метод очистки сточных вод (код очистных сооружений по способу очистки)	Состав очистных сооружений канализации, в том числе дождевой, место выпуска сточных вод	Производительность очистных сооружений канализации (расход сточных вод), куб. м³/сутки (л/сек)		Методы учета сбрасываемых сточных вод в окружающую среду, количество средств измерений расхода (объема) вод
			проектная	факти- ческая	
1	2	3	4	5	6
1.	Механи- ческая очистка (МОО.О)	Маслоловушка Минской ТЭЦ-2 на сбросе сточных вод в поверхностный водный объект - р.Свислочь, бассейн р.Днепр. точка выпуска – г. Минск, ул.Индустриальная. 2 бетонных лотка с перегородками и металлический желоб, по которому маслопродукты поступают в отстойник.	4109 м³/сут (48 л/сек)	2074 м³/сут (24 л/сек)	Инструменталь- ный (с применением средств измерений) метод, 2 прибора учета сточных вод СВТУ-10М
2.	Механи- ческая очистка (МОО.О)	Группа очистных сооружений на ливневых стоках РК «Шабаны» с 2 выпусками в городской коллектор. Точка выпуска – г. Минск, ул.Селицкого, 33. Колодец для перехвата	1296 м³/сут (15 л/сек)	32,8 м³/сут (0,38 л/сек)	Неинструмен- тальный (расчетный) метод

1	2	3	4	5	6
		дождевых вод, колодец для сбора нефтепродуктов с нефтесборщиком АСН-2, установка для очистки ливневых стоков с сорбционным фильтром.			
3.	Механическая очистка (МОО.О)	Очистные сооружения на ливневых стоках РК «Масюковщина» с выпуском в городской коллектор. Точка выпуска – г.Минск, ул.Бирюзова, 4А. Резервуар-накопитель и заглубленная бетонная емкость с приемной камерой, тонкослойным отстойником и двухступенчатыми фильтрами.	259,2 м <sup>3</sup> /сут (3,0 л/сек)	16,4 м <sup>3</sup> /сут (0,19 л/сек)	Неинструментальный (расчетный) метод
4.	Механическая очистка (МОО.О)	Внутриплощадочные очистные сооружения с дорог автохозяйства АВС с выпуском в городской коллектор. Точка выпуска – г.Минска, ул.Тростенецкая, 10Б. Колодец регулирующий поток Labko FRW 6/45, пескоилоотделитель Euro HEK Omega 5000, нефтеотделитель Euro PEK ROO NS6, колодец для отбора проб Euro HOK FRW 6/45.	518,4 м <sup>3</sup> /сут (6л/с)	9 м <sup>3</sup> /сут (0,1 л/с)	Неинструментальный (расчетный) метод

Характеристика объемов водопотребления и водоотведения

Таблица 11

ТЭЦ-2

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Водопотребление и водоотведение	
			фактическое	нормативно-расчетное
				2022-2031 гг.
1	2	3	4	5
1	Добыча (изъятие) вод – всего	м <sup>3</sup> / сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> / год	0.0	
1.1	В том числе: подземных вод	м <sup>3</sup> / сутки	0.0	394.5
		тыс.м <sup>3</sup> / год	0.0	144.0

1	2	3	4	5
	из них минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
1.2	поверхностных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
2	Получение воды из системы водоснабжения, водоотведения (канализации) другого лица	м <sup>3</sup> /сутки	4001.4	6849.3
		тыс.м <sup>3</sup> /год	1460.5	2500.0
	в том числе			
	УП "Минскводоканал" поверхностная вода	м <sup>3</sup> /сутки	3315.6	5479.5
		тыс.м <sup>3</sup> /год	1210.2	2000.0
	УП "Минскводоканал" горводопровод	м <sup>3</sup> /сутки	685.8	1369.9
тыс.м <sup>3</sup> /год		250.3	500.0	
3	Использование воды на собственные нужды по целям водопользования - всего	м <sup>3</sup> /сутки	3992.1	7230.7
		тыс.м <sup>3</sup> /год	1457.1	2639.2
3.1	В том числе: на хозяйственно-питьевые нужды	м <sup>3</sup> /сутки	86.8	109.6
		тыс.м <sup>3</sup> /год	31.7	40.0
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
3.2	на лечебные (курортные, оздоровительные) нужды	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	в том числе минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
3.3	на нужды сельского хозяйства	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	в том числе минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
3.4	на нужды промышленности	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		

1	2	3	4	5
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	в том числе минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
3.5	на энергетические нужды	м <sup>3</sup> /сутки	3905.2	7121.1
		тыс.м <sup>3</sup> /год	1425.4	2599.2
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
3.6	на иные нужды	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	0.0
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	0.0
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
4	Передача воды потребителям – всего	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
4.1	В том числе подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
5	Расход воды в системах оборотного водоснабжения	м <sup>3</sup> /сутки	17100.5	17808.2
		тыс.м <sup>3</sup> /год	6241.7	6500.0
6	Расход воды в системах повторно-последовательного водоснабжения	м <sup>3</sup> /сутки	720.3	958.9
		тыс.м <sup>3</sup> /год	262.9	350.0
7	Потери и неучтенные расходы воды – всего	м <sup>3</sup> /сутки	9.3	13.2
		тыс.м <sup>3</sup> /год	3.4	4.8
7.1	в том числе при транспортировке	м <sup>3</sup> /сутки	9.3	13.2
		тыс.м <sup>3</sup> /год	3.4	4.8
8	Безвозвратное водопотребление	м <sup>3</sup> /сутки	2418.9	3791.8
		тыс.м <sup>3</sup> /год	882.9	1384.0
9	Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты	м <sup>3</sup> /сутки	1158.6	2739.7
		тыс.м <sup>3</sup> /год	422.9	1000.0
9.1	Из них: хозяйственно-бытовых сточных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
9.2	производственных сточных вод	м <sup>3</sup> /сутки	1158.6	2739.7
		тыс.м <sup>3</sup> /год	422.9	1000.0

1	2	3	4	5
9.3	поверхностных сточных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	0.0
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	0.0
10	Сброс сточных вод в окружающую среду с применением полей фильтрации, полей подземной фильтрации, фильтрующих траншей, песчано-гравийных фильтров	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
11	Сброс сточных вод в окружающую среду через земляные накопители (накопители-регуляторы, шламонакопители, золошлаконакопители, хвостохранилища)	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
12	Сброс сточных вод в недра	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
13	Сброс сточных вод в сети канализации (коммунальной, ведомственной, другой организации)	м <sup>3</sup> /сутки	573.4	857.8
		тыс.м <sup>3</sup> /год	209.3	313.1
	в том числе УП "Минскводоканал"	м <sup>3</sup> /сутки	573.4	857.8
		тыс.м <sup>3</sup> /год	209.3	313.1
14	Сброс сточных вод в водонепроницаемый выгреб	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	0.0
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	0.0
15	Сброс сточных вод в технологические водные объекты	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	0.0
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	0.0

РК «Шабаны»

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Водопотребление и водоотведение	
			фактическое	нормативно-расчетное
				2022-2031 гг.
1	2	3	4	5
1	1. Добыча (изъятие) вод – всего	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
1.1	В том числе: подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
	из них минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
1.2	поверхностных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год		



1	2	3	4	5	
2	Получение воды из системы водоснабжения, водоотведения (канализации) другого лица	м <sup>3</sup> /сутки	1602.5	2780.8	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	584.9	1015.0	
	в том числе				
	Минская ТЭЦ-3 техническая	м <sup>3</sup> /сутки	1570.1	2739.7	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	573.1	1000.0	
	УП "Минскводоканал" горводопровод	м <sup>3</sup> /сутки	32.3	41.1	
тыс.м <sup>3</sup> /год		11.8	15.0		
3	Использование воды на собственные нужды по целям водопользования - всего	м <sup>3</sup> /сутки	1602.5	2780.8	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	584.9	1015.0	
3.1	В том числе: на хозяйственно-питьевые нужды	м <sup>3</sup> /сутки	32.3	41.1	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	11.8	15.0	
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0		
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0		
	3.2	на лечебные (курортные, оздоровительные) нужды	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
			тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
из них подземных вод		м <sup>3</sup> /сутки	0.0		
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0		
в том числе минеральных вод		м <sup>3</sup> /сутки	0.0		
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0		
3.3	на нужды сельского хозяйства	м <sup>3</sup> /сутки	0.0		
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0		
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки			
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0		
	в том числе минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0		
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0		
3.4	на нужды промышленности	м <sup>3</sup> /сутки			
		тыс.м <sup>3</sup> /год			
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0		
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0		
	в том числе минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0		
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0		
3.5	на энергетические нужды	м <sup>3</sup> /сутки	1570.1	2739.7	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	573.1	1000.0	
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0		
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0		

1	2	3	4	5
3.6	на иные нужды	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
4	Передача воды потребителям – всего	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
4.1	В том числе подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
5	Расход воды в системах оборотного водоснабжения	м <sup>3</sup> /сутки	1281.1	1424.7
		тыс.м <sup>3</sup> /год	467.6	520.0
6	Расход воды в системах повторно-последовательного водоснабжения	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
7	Потери и неучтенные расходы воды – всего	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
7.1	в том числе при транспортировке	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
8	Безвозвратное водопотребление	м <sup>3</sup> /сутки	1177.5	2054.8
		тыс.м <sup>3</sup> /год	429.8	750.0
9	Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
9.1	Из них: хозяйственно-бытовых сточных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
9.2	производственных сточных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
9.3	поверхностных сточных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
10	Сброс сточных вод в окружающую среду с применением полей фильтрации, полей подземной фильтрации, фильтрующих траншей, песчано-гравийных фильтров	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
11	Сброс сточных вод в окружающую среду через земляные накопители (накопители-регуляторы, шламонакопители, золошлаконакопители, хвостохранилища)	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	

1	2	3	4	5
12	Сброс сточных вод в недра	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
13	Сброс сточных вод в сети канализации (коммунальной, ведомственной, другой организации)	м <sup>3</sup> /сутки	519.5	841.1
		тыс.м <sup>3</sup> /год	189.6	307.0
	Сети фекальной канализации	м <sup>3</sup> /сутки	424.9	726.0
	УП "Минскводоканал"	тыс.м <sup>3</sup> /год	155.1	265.0
	Сети ГП "Гордорматериалы"	м <sup>3</sup> /сутки	94.5	115.1
		тыс.м <sup>3</sup> /год	34.5	42.0
14	Сброс сточных вод в водонепроницаемый выгреб	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	0.0
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	0.0
15	Сброс сточных вод в технологические водные объекты	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	0.0
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	0.0

Районные котельные (без ТЭЦ-2 и РК «Шабаны»)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Водопотребление и водоотведение	
			фактическое	нормативно-расчетное
				2022-2031 гг.
1	2	3	4	5
1	1. Добыча (изъятие) вод – всего	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
1.1	В том числе: подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
	из них минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
1.2	поверхностных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
2	Получение воды из системы водоснабжения, водоотведения (канализации) другого юридического лица	м <sup>3</sup> /сутки	1976.7	2474.0
		тыс.м <sup>3</sup> /год	721.5	903.0
	в том числе УП "Минскводоканал" горводопровод	м <sup>3</sup> /сутки	1976.7	2474.0
		тыс.м <sup>3</sup> /год	721.5	903.0

1	2	3	4	5
3	Использование воды на собственные нужды (по целям водопользования) - всего	м <sup>3</sup> /сутки	1766,8	2175.2
		тыс.м <sup>3</sup> /год	644,9	793.9
3.1	В том числе: на хозяйственно-питьевые нужды	м <sup>3</sup> /сутки	523.6	528.8
		тыс.м <sup>3</sup> /год	191.1	193.0
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
3.2	на лечебные (курортные, оздоровительные) нужды	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	в том числе минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
3.3	на нужды сельского хозяйства	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	в том числе минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
3.4	на нужды промышленности	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	в том числе минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
3.5	на энергетические нужды	м <sup>3</sup> /сутки	1243.3	1646.4
		тыс.м <sup>3</sup> /год	453.8	600.9
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
3.6	на иные нужды	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	

1	2	3	4	5
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
4	Передача воды потребителям – всего	м <sup>3</sup> /сутки	1.6	1.9
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.6	0.7
4.1	В том числе подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
5	Расход воды в системах оборотного водоснабжения	м <sup>3</sup> /сутки	8913.7	9950.7
		тыс.м <sup>3</sup> /год	3253.5	3632.0
6	Расход воды в системах повторно-последовательного водоснабжения	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
7	Потери и неучтенные расходы воды – всего	м <sup>3</sup> /сутки	208.2	296.9
		тыс.м <sup>3</sup> /год	76.0	108.4
7.1	в том числе при транспортировке	м <sup>3</sup> /сутки	208.2	296.9
		тыс.м <sup>3</sup> /год	76.0	108.4
8	Безвозвратное водопотребление	м <sup>3</sup> /сутки	1225.8	1816,9
		тыс.м <sup>3</sup> /год	447.4	663,2
9	Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
9.1	Из них:			
	хозяйственно-бытовых сточных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
9.2	производственных сточных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
9.3	поверхностных сточных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
10	Сброс сточных вод в окружающую среду с применением полей фильтрации, полей подземной фильтрации, фильтрующих траншей, песчано-гравийных фильтров	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	

1	2	3	4	5
11	Сброс сточных вод в окружающую среду через земляные накопители (накопители-регуляторы, шламонакопители, золошлаконакопители, хвостохранилища)	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
12	Сброс сточных вод в недра	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
13	Сброс сточных вод в сети канализации (коммунальной, ведомственной, другой организации)	м <sup>3</sup> /сутки	905.2	960.8
		тыс.м <sup>3</sup> /год	330.4	350.7
	в том числе УП "Минскводоканал"	м <sup>3</sup> /сутки	523.6	528.8
		тыс.м <sup>3</sup> /год	191.1	193.0
	в том числе ГП "Горремливносток"	м <sup>3</sup> /сутки	208.5	219.7
		тыс.м <sup>3</sup> /год	76.1	80.2
	в том числе ГП "Ремавтодор Московского района"	м <sup>3</sup> /сутки	55.9	75.3
		тыс.м <sup>3</sup> /год	20.4	27.5
	в том числе ГП "Ремавтодор Октябрьского района"	м <sup>3</sup> /сутки	51.0	57.5
		тыс.м <sup>3</sup> /год	18.6	21.0
	в том числе УП "Ремавтодор Фрунзенского района"	м <sup>3</sup> /сутки	35.1	42.5
		тыс.м <sup>3</sup> /год	12.8	15.5
	в том числе УП "Ремавтодор Центрального района"	м <sup>3</sup> /сутки	7.7	5.5
		тыс.м <sup>3</sup> /год	2.8	2.0
	в том числе УП "Ремавтодор Ленинского района"	м <sup>3</sup> /сутки	3.8	5.5
		тыс.м <sup>3</sup> /год	1.4	2.0
	в том числе ДЭКУП "Ремавтодор Партизанского района"	м <sup>3</sup> /сутки	1.9	4.1
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.7	1.5
	в том числе ГП "Ремавтодор Первомайского района"	м <sup>3</sup> /сутки	4.4	5.5
		тыс.м <sup>3</sup> /год	1.6	2.0
в том числе УП "Ремавтодор Советского района"	м <sup>3</sup> /сутки	0.8	2.7	
	тыс.м <sup>3</sup> /год	0.3	1.0	
в том числе УП "Ремавтодор Заводского района"	м <sup>3</sup> /сутки	12.6	13.7	
	тыс.м <sup>3</sup> /год	4.6	5.0	

1	2	3	4	5
14	Сброс сточных вод в водонепроницаемый выгреб	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
15	Сброс сточных вод в технологические водные объекты	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	

Филиал «Минские тепловые сети»

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Водопотребление и водоотведение	
			фактическое	нормативно-расчетное 2022-2031 гг.
1	2	3	4	5
1	1. Добыча (изъятие) вод – всего	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	0.0
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	0.0
1.1	В том числе: подземных вод			0.0
		м <sup>3</sup> /сутки	0.0	394.5
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	144.0
	из них минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	0.0
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	0.0
1.2	поверхностных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	0.0
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	0.0
2	Получение воды из системы водоснабжения, водоотведения (канализации) другого юридического лица	м <sup>3</sup> /сутки	7580.5	12104.1
		тыс.м <sup>3</sup> /год	2766.9	4418.0
	в том числе			
	УП "Минскводоканал" горводопровод	м <sup>3</sup> /сутки	2694.8	3884.9
		тыс.м <sup>3</sup> /год	983.6	1418.0
	из них УП "Минскводоканал" поверхностная вода	м <sup>3</sup> /сутки	3315.6	5479.5
		тыс.м <sup>3</sup> /год	1210.2	2000.0
	в том числе "Минская ТЭЦ-3" техническая	м <sup>3</sup> /сутки	1570.1	2739.7
тыс.м <sup>3</sup> /год		573.1	1000.0	
3	Использование воды на собственные нужды (по целям водопользования) - всего	м <sup>3</sup> /сутки	7361,4	12186.7
		тыс.м <sup>3</sup> /год	2686,9	4448.1
3.1	В том числе:			

1	2	3	4	5
	на хозяйственно-питьевые нужды	м <sup>3</sup> /сутки	642.7	679.5
		тыс.м <sup>3</sup> /год	234.6	248.0
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
3.2	на лечебные (курортные, оздоровительные) нужды	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	в том числе минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
3.3	на нужды сельского хозяйства	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	в том числе минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
3.4	на нужды промышленности	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
	в том числе минеральных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
3.5	на энергетические нужды	м <sup>3</sup> /сутки	6718.6	11507.2
		тыс.м <sup>3</sup> /год	2452.3	4200.1
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
3.6	на иные нужды	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
	из них подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		



1	2	3	4	5
4	Передача воды потребителям – всего	м <sup>3</sup> /сутки	1.6	1.9
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.6	0.7
4.1	В том числе подземных вод	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
5	Расход воды в системах оборотного водоснабжения	м <sup>3</sup> /сутки	27295.3	29183.6
		тыс.м <sup>3</sup> /год	9962.8	10652.0
6	Расход воды в системах повторно-последовательного	м <sup>3</sup> /сутки	720.3	958.9
		тыс.м <sup>3</sup> /год	262.9	350.0
7	Потери и неучтенные расходы воды – всего	м <sup>3</sup> /сутки	217.5	310.0
		тыс.м <sup>3</sup> /год	79.4	113.2
7.1	в том числе при транспортировке	м <sup>3</sup> /сутки	217.5	310.0
		тыс.м <sup>3</sup> /год	79.4	113.2
8	Безвозвратное водопотребление	м <sup>3</sup> /сутки	4822.2	7663,4
		тыс.м <sup>3</sup> /год	1760.1	2797,2
9	Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты	м <sup>3</sup> /сутки	1158.6	2739.7
		тыс.м <sup>3</sup> /год	422.9	1000.0
9.1	Из них: хозяйственно-бытовых сточных вод	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
9.2	производственных сточных вод	м <sup>3</sup> /сутки	1158.6	2739.7
		тыс.м <sup>3</sup> /год	422.9	1000.0
9.3	поверхностных сточных вод	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
10	Сброс сточных вод в окружающую среду с применением полей фильтрации, полей подземной фильтрации, фильтрующих траншей, песчано-гравийных фильтров	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
11	Сброс сточных вод в окружающую среду через земляные накопители (накопители-регуляторы, шламонакопители, золошлаконакопители, хвостохранилища)	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
12	Сброс сточных вод в недра	м <sup>3</sup> /сутки	0.0	
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.0	
13	Сброс сточных вод в сети канализации (коммунальной, ведомственной, другой организации)	м <sup>3</sup> /сутки	1998.1	2659.7
		тыс.м <sup>3</sup> /год	729.3	970.8

1	2	3	4	5
	в том числе УП "Минскводоканал"	м <sup>3</sup> /сутки	1521.9	2112.6
		тыс.м <sup>3</sup> /год	555.5	771.1
	в том числе ГП "Гордорматериалы"	м <sup>3</sup> /сутки	94.5	115.1
		тыс.м <sup>3</sup> /год	34.5	42.0
	в том числе ГП "Горремливнесток"	м <sup>3</sup> /сутки	208.5	219.7
		тыс.м <sup>3</sup> /год	76.1	80.2
	в том числе ГП "Ремавтодор Московского района"	м <sup>3</sup> /сутки	55.9	75.3
		тыс.м <sup>3</sup> /год	20.4	27.5
	в том числе ГП "Ремавтодор Октябрьского района"	м <sup>3</sup> /сутки	51.0	57.5
		тыс.м <sup>3</sup> /год	18.6	21.0
	в том числе УП "Ремавтодор Фрунзенского района"	м <sup>3</sup> /сутки	35.1	42.5
		тыс.м <sup>3</sup> /год	12.8	15.5
	в том числе УП "Ремавтодор Центрального района"	м <sup>3</sup> /сутки	7.7	5.5
		тыс.м <sup>3</sup> /год	2.8	2.0
	в том числе УП "Ремавтодор Ленинского района"	м <sup>3</sup> /сутки	3.8	5.5
		тыс.м <sup>3</sup> /год	1.4	2.0
	в том числе ДЭКУП "Ремавтодор Партизанского района"	м <sup>3</sup> /сутки	1.9	4.1
		тыс.м <sup>3</sup> /год	0.7	1.5
	в том числе ГП "Ремавтодор Первомайского района"	м <sup>3</sup> /сутки	4.4	5.5
		тыс.м <sup>3</sup> /год	1.6	2.0
в том числе УП "Ремавтодор Советского района"	м <sup>3</sup> /сутки	0.8	2.7	
	тыс.м <sup>3</sup> /год	0.3	1.0	
в том числе УП "Ремавтодор Заводского района"	м <sup>3</sup> /сутки	12.6	13.7	
	тыс.м <sup>3</sup> /год	4.6	5.0	
14	Сброс сточных вод в водонепроницаемый выгреб	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		
15	Сброс сточных вод в технологические водные объекты	м <sup>3</sup> /сутки		
		тыс.м <sup>3</sup> /год		

## VI. Нормативы допустимых сбросов химических и иных веществ в составе сточных вод

Характеристика сточных вод, сбрасываемых в поверхностный водный объект

При соблюдении нормативов допустимых сбросов химических и иных веществ в составе сточных вод при сбросе в р.Свисloch при удаленности фонового створа на расстоянии 240 метров и контрольного створа на расстоянии 500 метров от места выпуска сточных вод, с дальностью транспортирования сточных вод по водоотводящим каналам, каналам мелиоративных систем до места их сброса в поверхностный водный объект, 0 километров.

Таблица 12

Географическое координаты выпуска сточных вод (в градусах, минутах и секундах)	Наименование химических и иных веществ (показателей качества), единица величины	Концентрация загрязняющих веществ и показателей их качества в составе сточных вод				
		поступающих на очистку			сбрасываемых после очистки в поверхностный водный объект	
		проектная или согласно условиям приема производственных сточных вод в систему канализации, устанавливаемым местными исполнительными и распорядительными органами	средне- годовая	макси- мальная	средне-годовая	макси- мальная
1	2	3	4	5	6	7
53.882220, 27.574437	Водородный показатель (рН)	-	7,9	9,0	8,1	8,4
	Взвешенные вещества	-	27,7	145,0	8,3	17,9
	Минерализация воды	-	334,4	662,0	336,4	432,0
	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	-	1,9	3,1	1,9	3,8
	Нефтепродукты	-	0,1	0,4	0,1	0,2
	Хлорид-ион	-	63,1	320,2	56,7	154,8
	Фосфор общий	-	0,18	0,8	0,2	0,4
	Сульфат-ион	-	22,3	34,9	23,2	39,8
	Аммоний-ион	-	0,2	0,4	0,2	0,4
	Химическое потребление кислорода ХПК	-	18,0	21,6	12,1	16,3

Предлагаемые значения нормативов допустимого сброса химических и иных веществ в составе сточных вод

Таблица 13

Географические координаты выпуска сточных вод (в градусах, минутах и секундах), характеристика водоприемника сточных вод	Наименование химических и иных веществ (показателей качества), единица изменения	Значения показателей качества и концентраций химических и иных веществ в фоновом створе (справочно)	Расчетное значение допустимой концентрации загрязняющих веществ в составе сточных вод, сбрасываемых в поверхностный водный объект
			2022-2031 гг.
1	2	3	4
Сброс в р.Свислочь: 53.882220, 27.574437 Поверхностный водный объект - р.Свислочь, бассейн р.Днепр, расход воды в водотоке – 16,698 м3/с, средняя глубина – 2,248 м, ширина потока – 130 м.	Водородный показатель (рН)	7,8	6,5-8,5
	Взвешенные вещества	8,8	25
	Минерализация воды	331,3	1000,0
	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	1, 8	10,0
	Нефтепродукты	0,05	0,3
	Хлорид-ион	51,3	300,0
	Фосфор общий	0,1	3,0
	Сульфат-ион	26,3	100,0
	Аммоний-ион	0,2	1,0
Химическое потребление кислорода ХПК	10,3	80,0	

## IX. Обращение с отходами производства

### Баланс отходов

Таблица 17

№ п/п	Операция	Степень опасности и класс опасности опасных отходов	Фактическое количество отходов, т/год	Прогнозные показатели образования отходов, тонн
				2022-2031 гг.
1	2	3	4	5
1	Образование и поступление отходов от других субъектов хозяйствования	1	3,624	3,000
2		1**	1930	5000
3		1***	0	0
4		2	0,000	0,000
5		3	858,965	1529,100
6		4	192,86	1046,12
7		Неопасные	15650,22	16400,40
8		С неустановленным классом опасности	0,05	0,00
9	ИТОГО образование и поступление		16705,718	18978,620
			1 930	5 000
10	Передача отходов другим субъектам хозяйствования с целью использования и (или) обезвреживания	1	3,624	3,000
11		1**	2858	5000
12		1***	0	0
13		2	0,000	0,000
14		3	248,887	310,500
15		4	144,77	751,30
16		Неопасные	15412,16	15850,30
17	ИТОГО передано отходов		15809,441	16915,100
			2 858	5 000
18	Обезвреживание отходов	1	0	0
19		1**	0	0
20		1***	0	0
21		2	0	0
22		3	0	0
23		4	0	0
24	ИТОГО на обезвреживание		0	0
25	Использование отходов	1	0	0
26		2	0	0
27		3	0	0
28		4	0	0
29		Неопасные	0	0
30	ИТОГО на использование		0	0

1	2	3	4	5
31	Хранение отходов	1	0	0
32		1**	0	0
33		1***	0	0
34		2	0	0
35		3	0	0
36		4	0	0
37		Неопасные	0	0
38		С неустановленным классом опасности	0	0
39	ИТОГО на хранение		0	0
40	Захоронение отходов	1	0	0
41		2	0	0
42		3	611,578	1218,600
43		4	48,09	294,82
44		Неопасные	238,06	550,10
45		С неустановленным классом опасности	0	0
46	ИТОГО на захоронение		897,730	2 063,520

\*\* Указывается количество ртутьсодержащих отходов (ртутных термометров, использованных или испорченных, отработанных люминесцентных и отработанных ртутных ламп, игнитронов) в штуках.

\*\*\* Указывается количество отходов, содержащих полихлорированные бифенилы (далее – ПХБ) (силовых трансформаторов с охлаждающей жидкостью на основе ПХБ, силовых конденсаторов с диэлектриком, пропитанным жидкостью на основе ПХБ, малогабаритных конденсаторов с диэлектриком на основе ПХБ), в штуках.

#### Обращение с отходами с неустановленным классом опасности

Таблица 18

Наименование отхода	Код отхода	Фактическое количество отходов, запрашиваемое для хранения, тонн	Объект хранения, его краткая характеристика	Запрашиваемый срок действия допустимого объема хранения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

#### Х. Предложение по количеству отходов производства, планируемых к хранению и (или) захоронению

Таблица 19

Наименование отхода	Код отхода	Степень опасности и класс опасности опасных отходов	Наименование объекта хранения и (или) захоронения отходов	Количество отходов, направляемое на хранение/захоронение, тонн
				2022-2031 гг.
1	2	3	4	5
На хранение				
-	-	-	-	-

1	2	3	4	5
На захоронение				
Изделия из фанеры, потерявшие потребительские свойства, содержащие связующие смолы в количестве от 0,2% до 2,5% включительно	1720300	3	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	96
Опилки древесные промасленные (содержание масел - менее 15 %)	1721101	3	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	0,9
Прочие загрязненные грунты	3142419	3	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	30
Отходы изделий теплоизоляционных асбестосодержащих	3143710	3	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	150
Отработанные масляные фильтры	5492800	3	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	0,2
Пенополиуретан	5711011	3	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	30
Резиноасбестовые изделия	5750300	3	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	3
Отходы паронита	5750301	3	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	5
Отработанные фильтровальные ткани (нитрон С)	5820103	3	Полигон "Тростенецкий" УП «Экорес»	1,5
Обтирочный материал, загрязненный маслами	5820601	3	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	2
Осадки при умягчении воды	8410200	3	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	150
Осадки химводоподготовки	8410500	3	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	750
Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства	1471501	4	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	0,8
Отходы стекловолокон, стеклянных волокнистых материалов прочие	3140510	4	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	170

1	2	3	4	5
Отходы абразивных материалов в виде пыли и порошка	3144402	4	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	0,02
Прочие соли (легкорастворимые)	5154000	4	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	54
Смолы ионообменников с вредными примесями (в зависимости от специфики применения)	5712500	4	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	60
Осадки сетей хозяйственно-фекальной канализации	8430600	4	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	10
Отработанная шлифовальная шкурка	3144411	неопасные	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	0,1
Отходы производства, подобные отходам жизнедеятельности населения	9120400	неопасные	полигон ТКО «Тростенецкий» УП «Экорес»	550



## XI. Предложения по плану мероприятий по охране окружающей среды

Таблица 20

№ п/п	Наименование мероприятия, источника финансирования	Срок выполнения	Цель	Ожидаемый эффект (результат)
1	2	3	4	5
1. Мероприятия по охране и рациональному использованию вод				
1.1	Планируется реконструкция оборотной системы водоснабжения Минской ТЭЦ-2	2025 г.	Уменьшение потребления воды и сброса сточных вод на предприятии	Достижение проектных данных
2. Мероприятия по охране атмосферного воздуха				
2	Оснащение автоматическими системами контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух следующих источников (собственные средства):		Автоматический контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Непрерывные измерения концентраций и выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов
2.1	ТЭЦ-2 №2 ПТВМ-100 ст.№2 (продолжение реконструкции)	2022 г.	Автоматический контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Непрерывные измерения концентраций и выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов
2.2	ТЭЦ-2 №3 ПТВМ-100 ст.№3 (продолжение реконструкции)	2023 г.	Автоматический контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Непрерывные измерения концентраций и выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов
2.3	РК «Харьковская» №11 (ПТВМ-50 ст.№1,2, 3 ПТВМ-100 ст.№4, 5 ДКВР-10 ст.№6, 7)	2023 г.	Автоматический контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Непрерывные измерения концентраций и выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов
2.4	РК «Западная» №12 (ДЕ-25 ст.№1 ДКВР-20 ст.№3 ПТВМ-30 ст.№4, 5)	2025 г.	Автоматический контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Непрерывные измерения концентраций и выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов
2.5	РК «Шабаны» №15 (ГМ-50 №1,2,3,4 КВГМ-100 №5,6,7 КВГМ-180 № 8,9,10)	2025 г.	Автоматический контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Непрерывные измерения концентраций и выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов

1	2	3	4	5
2.6	РК «Масюковщина» №16 (ПТВМ-50 ст.№1,2, 3 ДКВР-6,5/13 № 4, 5 КВГМ-116,3 № 6)	2027 г.	Автоматический контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Непрерывные измерения концентраций и выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов
2.7	РК «Орловская» №18 (ПТВМ-50 №6, 7 ПТВМ-100 №8)	2023 г.	Автоматический контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Непрерывные измерения концентраций и выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов
2.8	РК «Курасовщина» №19 (ПТВМ-50 №1)	2026 г.	Автоматический контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Непрерывные измерения концентраций и выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов
3. Мероприятия по уменьшению объемов (предотвращению) образования отходов производства и вовлечению их в хозяйственный оборот				
	-	-	-	-
4. Иные мероприятия по рациональному использованию природных ресурсов и охране окружающей среды				
	-	-	-	-

## XII. Предложения по отбору проб и проведению измерений в области охраны окружающей среды

Таблица 21

№ п/п	Объект отбора проб и проведения измерений	Производственная (промышленная) площадка, цех, участок	Номер источника, пробной площадки (точки контроля) на карте-схеме	Точка и (или) место отбора проб, их доступность	Частота мониторинга (отбора проб и проведения измерений)	Параметр или загрязняющее вещество
1	2	3	4	5	6	7
1	Поверхностные воды	Минская ТЭЦ-2 ул. Индустриальная р.Свислочь	T1	Фоновый створ р.Свислочь	1 раз в месяц	рН, ХПК, БПК <sub>5</sub> , взвешенные вещества, минерализация, нефтепродукты, хлорид-ион, сульфат-ион, аммоний-ион, фосфор общий
	Сточные воды		T2	Вход на очистные сооружения ТЭЦ-2		
	Сточные воды		T3	Выпуск сточных вод ТЭЦ-2 в р.Свислочь		
	Поверхностные воды		T4	Контрольный створ р.Свислочь		
2	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Минская ТЭЦ-2 1.ПТВМ-100 ст.№1 2.ПТВМ-100 ст.№2 3.ПТВМ-100 ст.№3 4.КВГМ-100 ст.№4 7.Е-110 ст.№7 8.Е-110 ст.№8 КУ № 1 ПГУ № 1  КУ № 2 ПГУ № 2	1 2 3 4 7 8 128  129	ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС за ДС котла ИС за ДС котла ИС за ДС котла ИС в дымовой трубе ИС в дымовой трубе  Соответствует п.12.5.8 ЭкоНиП 17.01.06-001-2017	1 раз в месяц; 1 раз в квартал, если за прошедший календарный год по данным проведенных измерений, в том числе данным локального мониторинга, не регистрировались факты превышений установленных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух; непрерывно по параметрам, определяемым с применением АСК; 1 раз за период НМУ	Концентрация азота диоксида, углерод оксида (при использовании природного газа); Концентрация азота диоксида, углерод оксида, твердых частиц (при использовании мазута).

1	2	3	4	5	6	7
3	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	РК «Кедышко» 9. ДКВР-10 ст.№1 9. ДКВР-10 ст.№2 10. ПТВМ-50 ст.№3 10. ПТВМ-50 ст.№4 10. ПТВМ-50 ст.№5 10. ПТВМ-50 ст.№6 10. ПТВМ-50 ст.№7 10. ПТВМ-50 ст.№8	9 10	ИС в дымовой трубе ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла Соответствует п.12.5.8 ЭкоНиП 17.01.06-001-2017	1 раз в месяц; 1 раз в квартал, если за прошедший календарный год по данным проведенных измерений, в том числе данным локального мониторинга, не регистрировались факты превышений установленных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух; непрерывно по параметрам, определяемым с применением АСК; 1 раз за период НМУ	Концентрация азота диоксида, углерод оксида (при использовании природного газа); Концентрация азота диоксида, углерод оксида, твердых частиц (при использовании мазута).
4	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	РК «Харьковская» 11. ПТВМ-50 ст.№1 11. ПТВМ-50 ст.№2 11. ПТВМ-50 ст.№3 11. ПТВМ-100 ст.№4 11. ПТВМ-100 ст.№5 11. ДКВР-10 ст.№6 11. ДКВР-10 ст.№7	11	ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС за ДС котла ИС за ДС котла Соответствует п.12.5.8 ЭкоНиП 17.01.06-001-2017	1 раз в месяц; 1 раз в квартал, если за прошедший календарный год по данным проведенных измерений, в том числе данным локального мониторинга, не регистрировались факты превышений установленных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух; непрерывно по параметрам, определяемым с применением АСК; 1 раз за период НМУ	Концентрация азота диоксида, углерод оксида (при использовании природного газа); Концентрация азота диоксида, углерод оксида, твердых частиц (при использовании мазута).
5	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	РК «Западная» 12.ДЕ-25 ст.№1 12.ДКВР-20 ст.№3 12.ПТВМ-30 ст.№4 12.ПТВМ-30 ст.№5 13.КВГМ-50 ст.№6 13.КВГМ-50 ст.№7 14.КВГМ-100 ст.№8	12 13 14	ИС за ДС котла ИС за ДС котла ИС за ДС котла ИС за ДС котла ИС за ДС котла ИС за ДС котла Соответствует п.12.5.8 ЭкоНиП 17.01.06-001-2017	1 раз в месяц; 1 раз в квартал, если за прошедший календарный год по данным проведенных измерений, в том числе данным локального мониторинга, не регистрировались факты превышений установленных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух; непрерывно по параметрам, определяемым с применением АСК; 1 раз за период НМУ	Концентрация азота диоксида, углерод оксида (при использовании природного газа); Концентрация азота диоксида, углерод оксида, твердых частиц (при использовании мазута).

1	2	3	4	5	6	7
6	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	РК «Шабаны» 15.ГМ-50 ст.№1 15.ГМ-50 ст.№2 15.ГМ-50 ст.№4 15.КВГМ-100 ст.№5 15.КВГМ-100 ст.№6 15.КВГМ-100 ст.№7 15.КВГМ-180 ст.№8 15.КВГМ-180 ст.№9 15.КВГМ-180 ст.№10	15	ИС за ДС котла ИС за ДС котла ИС за ДС котла ИС за ДС котла ИС за ДС котла ИС за ДС котла ИС за ДС котла ИС за ДС котла Соответствует п.12.5.8 ЭкоНиП 17.01.06-001-2017	1 раз в месяц; 1 раз в квартал, если за прошедший календарный год по данным проведенных измерений, в том числе данным локального мониторинга, не регистрировались факты превышений установленных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух; непрерывно по параметрам, определяемым с применением АСК; 1 раз за период НМУ	Концентрация азота диоксида, углерод оксида (при использовании природного газа); Концентрация азота диоксида, углерод оксида, твердых частиц (при использовании мазута).
7	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	РК «Масюковщина» 16.ПТВМ-50 ст.№1 16.ПТВМ-50 ст.№2 16.ПТВМ-50 ст.№3 16 ДКВР-6,5/13 ст. № 4 16 ДКВР-6,5/13 ст. № 5 16 КВГМ-116,3 ст. № 6	16	ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС за ДС котла  ИС за ДС котла Соответствует п.12.5.8 ЭкоНиП 17.01.06-001-2017	1 раз в месяц; 1 раз в квартал, если за прошедший календарный год по данным проведенных измерений, в том числе данным локального мониторинга, не регистрировались факты превышений установленных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух; непрерывно по параметрам, определяемым с применением АСК; 1 раз за период НМУ	Концентрация азота диоксида, углерод оксида (при использовании природного газа); Концентрация азота диоксида, углерод оксида, твердых частиц (при использовании мазута).
8	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	РК «Орловская» 17. ДКВР-10 ст.№2 17. ДКВР-10 ст.№4	17	ИС в дымовой трубе Соответствует п.12.5.8 ЭкоНиП 17.01.06-001-2017	1 раз в месяц; 1 раз в квартал, если за прошедший календарный год по данным проведенных измерений, в том числе данным локального мониторинга, не регистрировались факты превышений установленных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух; непрерывно по параметрам, определяемым с применением АСК; 1 раз за период НМУ	Концентрация азота диоксида, углерод оксида (при использовании природного газа)

1	2	3	4	5	6	7
9	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	РК «Орловская» 18. ПТВМ-50 ст.№6 18. ПТВМ-50 ст.№7 18. ПТВМ-100 ст.№8	18	ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла Соответствует п.12.5.8 ЭкоНиП 17.01.06-001-2017	1 раз в месяц; 1 раз в квартал, если за прошедший календарный год по данным проведенных измерений, в том числе данным локального мониторинга, не регистрировались факты превышений установленных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух; непрерывно по параметрам, определяемым с применением АСК; 1 раз за период НМУ	Концентрация азота диоксида, углерод оксида (при использовании природного газа); Концентрация азота диоксида, углерод оксида, твердых частиц (при использовании мазута).
10	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	РК «Курасовщина» 19. ПТВМ-50 ст.№1 21. ПТВМ-50 ст.№3 22. ПТВМ-50 ст.№4 23. ПТВМ-100 ст.№5 24.ДКВР-10 ст.№6 24.ДКВР-10 ст.№7	19 21 22 23 24	ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС за КЧ котла ИС в дымовой трубе Соответствует п.12.5.8 ЭкоНиП 17.01.06-001-2017	1 раз в месяц; 1 раз в квартал, если за прошедший календарный год по данным проведенных измерений, в том числе данным локального мониторинга, не регистрировались факты превышений установленных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух; непрерывно по параметрам, определяемым с применением АСК; 1 раз за период НМУ	Концентрация азота диоксида, углерод оксида (при использовании природного газа); Концентрация азота диоксида, углерод оксида, твердых частиц (при использовании мазута).
11	Почвы (грунты)	Минская ТЭЦ-2	№1-9	Минская ТЭЦ-2	1 раз в 3 года	Концентрация нефтепродуктов, кадмия, меди, цинка, свинца, никеля, ртути, бенз(а)пирена

### ХIII. Вывод объекта из эксплуатации и восстановительные меры.

В пределах срока действия комплексного природоохранного разрешения в 2024-2026 гг. предусматривается вывод из эксплуатации котлоагрегатов ст.№7-8 МТЭЦ-2 (срок может изменяться в зависимости от сроков выполнения этапов реконструкции МТЭЦ-2).

### ХIV. Система управления окружающей средой

Таблица 22

№ п/п	Показатель	Описание
1	2	3
1	Наличие структуры управления окружающей средой и распределение сферы ответственности за эффективность природоохранной деятельности	Система управления окружающей средой в соответствии с требованиями государственного стандарта управления окружающей средой СТБ ISO 14001-2017 в филиале не внедрена.
2	Определение, оценка значительного воздействия на окружающую среду и управление им	
3	Информация о соблюдении требований ранее выдаваемых природоохранных разрешений	
4	Выполненные за период действия ранее выданных природоохранных разрешений мероприятия по охране окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов, сокращению образования отходов	
5	Принятие экологической политики и определение задач и целевых показателей	
6	Наличие программы экологического совершенствования для осуществления задач и целевых показателей	
7	Меры оперативного контроля для предотвращения и минимизации значительного воздействия на окружающую среду	
8	Готовность к чрезвычайным ситуациям и мерам реагирования на них	
9	Информационное взаимодействие: внутреннее, внутри структуры управления, и внешнее, в том числе с общественностью	
10	Управление документацией и учетными документами в области охраны окружающей среды: кем и как создаются, ведутся и хранятся обязательные учетные документы, и другая документация системы управления окружающей средой	
11	Подготовка персонала: надлежащие процедуры подготовки всего соответствующего персонала, включая персонал лабораторий, осуществляющих отбор проб и измерения (испытания) в области охраны окружающей среды	

№ п/п	Показатель	Описание
1	2	3
12	Мониторинг и измерение показателей деятельности: ключевые экологические показатели деятельности и порядок мониторинга и обзора прогресса на непрерывной основе	
13	Информация о проводимом аудите или самоконтроле: регулярный самоконтроль, независимый аудит с целью проверки того, что все виды деятельности осуществляются в соответствии с требованиями законодательства	
14	Обзор управления и отчетности в области охраны окружающей среды: процедура проведения обзора высшим руководством (ежегодного или связанного с циклом аудита), представление отчетности, требуемое комплексным природоохранным разрешением, и представление отчетности о достижении внутренних задач и целевых показателей	

Настоящим РУП «Минскэнерго» подтверждает, что:

информация, указанная в настоящем заявлении, является достоверной, полной и точной;

не возражает против размещения общественного уведомления и заявления на официальном сайте в глобальной компьютерной сети Интернет областного и Минского городского комитетов природных ресурсов и охраны окружающей среды.

Заместитель главного инженера по теплотехническим вопросам, исполняющий обязанности первого заместителя генерального директора –  
главного инженера

В.Н. Орешко

«\_\_»\_\_\_\_\_2022 г.



Исполнитель:  
Ведущий инженер по ООС ОЭиООС ПТУ,  
и.о. начальника ОЭиООС ПТУ

И.М.Ерошенко «\_\_» \_\_\_\_\_ 2022

Начальник ПТУ

С.В. Даценко «\_\_» \_\_\_\_\_ 2022