

Брестский областной комитет природных ресурсов и охраны окружающей среды

ЗАЯВЛЕНИЕ на получение комплексного природоохранного разрешения

(число, месяц, год)	
Настоящим заявлением	Брестское Республиканское унитарное предприятие электроэнергетики «Брестэнерго» (наименование юридического лица)
	г. Брест, ул. Воровского, 13/1, тел. 8 (0162) 271359, в соответствии с уставом, фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется)
	e-mail: box@brestenergo.by ул. Воровского, 13/1 индивидуального предпринимателя, место нахождения юридического лица, место жительства индивидуального предпринимателя
просит	выдать комплексное природоохранное разрешение на объекты филиала "Пинские тепловые сети" РУП "Брестэнерго" (указывается причина обращения: выдать комплексное природоохранное разрешение; внести в него изменения)

I. Общие сведения

Таблица 1

№ строки	Наименование данных	Данные
1	2	3
1	Место государственной регистрации юридического лица, место жительства индивидуального предпринимателя	г. Брест, ул. Воровского, 13/1
2	Фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется) руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя	генеральный директор - Матюк Александр Борисович
3	Телефон, факс приемной, электронный адрес, интернет-сайт	8 (0162) 271359, e-mail: box@brestenergo.by
4	Вид деятельности основной по ОКЭД ¹	35300 (Производство, передача, распределение и продажа пара и горячей воды; кондиционирование воздуха) 35111 (Производство электроэнергии тепловыми электростанциями)
5	Учетный номер плательщика	200050653
6	Дата и номер регистрации в Едином государственном регистре юридических лиц и индивидуальных предпринимателей	№ 200050653 от 18.09.2000 г.
7	Наименование и количество обособленных подразделений юридического лица	Барановичские тепловые сети, Барановичские электрические сети, Березовская ГРЭС, Брестские тепловые сети, Брестские электрические сети, Пинские тепловые сети, Пинские электрические сети, Пружанские электрические сети, Энерготелеком, Белоозерскэнергоремонт, Учебный центр «Энергетику», Оздоровительный центр «Энергия», Барановичиэнергострой, Агроэнерго Зеленевичи. Всего 14 филиалов
8	Количество работающего персонала	546
9	Количество абонентов и (или) потребителей, подключенных к централизованной системе	водоснабжения водоотведения (канализации)
		-
		-
		-

10	Наличие аккредитованной лаборатории	Лаборатория промышленной экологии Филиала «Пинские тепловые сети» РУП "Брестэнерго", аттестат аккредитации ВУ/112 2.2774 от 27.03.2024, действует до 27.03.2029г.
11	Фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется) специалиста по охране окружающей среды, номер рабочего телефона	Веренич Наталья Дмитриевна 8 (0165) 64-37-53 n.d.verenich@brestenergo.by
12	Сведения, предусмотренные в абзаце девятом части первой пункта 5 статьи 14 Закона Республики Беларусь «Об основах административных процедур» (в случае уплаты посредством использования платежной системы в едином расчетном и информационном пространстве)	—

**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 ¹	Место нахождения	Занимаемая территория, га	Дата ввода в эксплуатацию (последней реконструкции)	Проектная мощность/ фактическое производство
1	2	3	4	5	6	7
1	Пинская ТЭЦ в том числе золоотвал Пинской ТЭЦ	35111, 35300	Брестская обл., г. Пинск, ул. Переборная, 1А; Пинский район, д. Вылазы	22,0212 2,236	1970 г. (2006 г.)	Электрическая – 22 МВт; тепловая – 274,5 МВт (236,26 Гкал)
2	Западная мини-ТЭЦ	35111, 35300	Брестская обл., г. Пинск, ул. Козубовского, 7	5.8578	1996 г. (2020 г.)	Электрическая – 3,0 МВт; тепловая – 370,88 МВт (318,9 Гкал)
3	Лунинецкая ТЭЦ	35111, 35300	Брестская обл., г. Лунинец, ул. Красная, 170 А; ул. Гагарина, 264	6.788	1976 г. (2015 г.)	Электрическая – 4,656 МВт тепловая – 81,76 МВт (70,3 Гкал)

Сведения о состоянии производственной (промышленной) площадки согласно карте-схеме
на _____ листах.

III. Производственная программа

Таблица 3

№ п/п	Вид деятельности основной по ОКЭД ¹	Прогнозируемая динамика объемов производства в % к проектной мощности или фактическому производству					
		20 <u>26</u> год	20 <u>27</u> год	20 <u>28</u> год	20 <u>29</u> год	20 <u>30</u> год	20 <u>31</u> год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, тыс.кВт*час	81 470	76 600	76 600	76 600	76 600	76 600
	Производство тепловой энергии тепловыми электростанциями, Гкал	361 295	359 614	359 614	359 614	359 614	359 614
2	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, тыс.кВт*час	19 429	18 000	18 000	18 000	18 000	18 000
	Производство тепловой энергии тепловыми электростанциями, Гкал	297 977	298 190	298 190	298 190	298 190	298 190
3	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, тыс.кВт*час	13 087	12 250	12 250	12 250	12 250	12 250
	Производство тепловой энергии тепловыми электростанциями, Гкал	84 687	84 857	84 857	84 857	84 857	84 857

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
1. Доставка, подготовка и подача топлива	Основное топливо – природный газ. Резервный вид топлива - мазут. На Пинской ТЭЦ и Лунинецкой ТЭЦ дополнительно используются местные виды топлива – древесная щепа, торф. Поставка природного газа организуется посредством газопровода. Предварительная обработка основного топлива не производится. Поставка резервного топлива (мазут топочный марка М-100) осуществляется железнодорожными цистернами. Из цистерн мазут поступает в приемные емкости, а затем в мазутные резервуары. Для хранения и подготовки мазута к сжиганию на ТЭЦ оборудованы мазутные хозяйства, состоящие из металлических резервуаров различной емкости; трубопроводов заполнения, рециркуляции и всаса мазута; обваловок мазутных резервуаров. Обвалование резервуаров и покрытие площадок внутри их обвалования содержится в исправном состоянии. Места прохода труб через обвалования уплотнены. Объем обвалования равен объему сооружения. Обвалование позволяет контролировать предотвращение последствий при протечке, свести к минимуму загрязнения площади поверхности жидкого топлива. Доставка местных видов топлива (древесная щепа, торф) осуществляется автомобильным транспортом. Для хранения древесной щепы и торфа на Пинской ТЭЦ и Лунинецкой ТЭЦ сооружены склады хранения топлива. Из складов хранения щепы и торф по системам топливоподачи подаются для сжигания в котлы.	Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр. 345,409, 470, 477	Применяемые этапы доставки, подготовки и подачи топлива соответствуют НДТМ
2. Сжигание топлива	Для сжигания топлива в филиале «Пинские тепловые сети» РУП «Брестэнерго» применяются паровые и водогрейные котлы различной модификации. Пинская ТЭЦ: паровые котлы БКЗ-50 ст. №2, 3, БКЗ-75 ст. №4, 5,6 (основное топливо – природный газ, резервное – мазут); Е-10 ст. №8,9 (топливо – древесная щепа). Западная мини-ТЭЦ: паровые котлы ДЕ-25 ст. №5,6,7, ПТВМ-30 ст. №4, водогрейные котлы КВГМ-100 ст. №1В, 2В (основное топливо – природный газ, резервное – мазут). Лунинецкая ТЭЦ: котлы ДЕ-20 ст. №1,2,3,4 (основное топливо – природный газ, резервное – мазут); Е-20 ст. №5, Е-10 ст. №6 (топливо – древесная щепа, торф). Котлы работают с учетом теплового графика, максимум нагрузки приходится на отопительный период.	Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.409, 415,478	Для осуществления реакции горючих компонентов топлива с кислородом необходима достаточно высокая температура для воспламенения, тщательное перемешивание топлива, а также время, достаточное для полного сгорания. Наиболее эффективным для сжигания является природный газ. Применяемые технологии сжигания топлива соответствуют НДТМ
3. Сокращение выбросов в атмосферный воздух			
3.1. Сокращение выбросов твердых частиц, пыли	Для сокращения выбросов твердых частиц и пыли в филиале «Пинские тепловые сети» РУП «Брестэнерго» применяются газоочистные установки. На Пинской ТЭЦ для очистки дымовых газов твердотопливных котлов Е-10 от твердых частиц применяются 2 блока циклонов 4хБЦ-9 (ист. №2). На Лунинецкой ТЭЦ для очистки дымовых газов твердотопливных котлов Е-20, Е-10 от твердых частиц используются электрофильтры (ист. №15).	Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.397, 422, 479	Применяемые методы снижения выбросов твердых частиц соответствуют НДТМ
3.2. Сокращение выбросов окислов азота	Фактический выброс оксидов азота на котельном оборудовании филиала «Пинские тепловые сети» РУП «Брестэнерго» при сжигании природного газа и древесной щепы соответствует СТБ 1626.1-2006 и СТБ 1626.2-2006. На котлах реализованы технологии по снижению образования оксидов азота: рециркуляция дымовых газов.	Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.94-100, 422, 429, 464, 472, 480-482	Применяемые методы снижения выбросов оксидов азота соответствуют НДТМ
4. Водоподготовка	Схема химводоподготовки ТЭЦ. Подогретая сырая вода подается на предочистку в осветлитель, где происходит известкование и коагуляция воды. После осветлителя вода подается на I ступень схемы химводоочистки, где сначала поступает на механические осветлительные фильтры, а затем – на фильтры I ступени Na-катионирования. Химочищенная вода после фильтров I-ой ступени направляется на подпитку теплосети и на II-ю ступень Na-катионирования. После II-ой ступени – на подпитку паровых котлов.	Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр. 100, 430, 473 Integrated Pollution Prevention and Control Reference Document on Best Available Techniques on Emissions from Storage, July 2006, стр. 83-85, 94	Применяемые методы водоподготовки соответствуют НДТМ
5. Производство пара и тепла	Производство пара и тепла происходит в результате сжигания топлива в паровых и водогрейных котлах. Также на Западной м-ТЭЦ установлен электрический котел.	Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on the application of Best Available Techniques to Industrial Cooling Systems, December 2001	Применяемые процессы производства пара и тепла соответствуют НДТМ

1	2	3	4
6. Производство электроэнергии	Производство электрической энергии происходит посредством турбин на ТЭЦ в результате преобразования тепловой энергии, выделяющейся при сжигании топлива в котлах.	Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.40-44	Применяемые процессы производства электроэнергии соответствуют НДТМ
7. Очистка сточных вод	Для очистки производственных стоков с территории мазуточных хозяйств на ТЭЦ имеются очистные сооружения типа нефтеловушки. Хозяйственно-бытовые сточные воды и производственные стоки от регенерации фильтров водоподготовки Пинской ТЭЦ отводятся для очистки в сети городской фекальной канализации.	Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.132-137,430, 473. Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on the application of Best Available Techniques to Industrial Cooling Systems, December 2001.	Применяемые методы очистки сточных вод соответствуют НДТМ
8. Мониторинг выбросов в атмосферный воздух	Аналитический контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух проводится в рамках локального мониторинга выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с Планом-графиком локального мониторинга выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух филиала «Пинские тепловые сети» РУП «Брестэнерго». Источниками выделения выбросов загрязняющих веществ через дымовые трубы являются энергетические котлы Пинской ТЭЦ, Западной мини-ТЭЦ, Лунинецкой ТЭЦ. Места отбора проб оборудованы.	Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.141-147, 429. Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on the General Principles of Monitoring, July 2003, стр.21-30, 37-38	Применяемая система мониторинга выбросов в атмосферный воздух соответствует НДТМ
9. Мониторинг сбросов сточных вод	Мониторинг сбросов сточных вод осуществляется в рамках производственных наблюдений за источниками сбросов внутристанционных сточных вод, в том числе в системы канализации и сети водоотведения.	Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.132-137,430, 473. Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on the application of Best Available Techniques to Industrial Cooling Systems, December 2001.	Применяемая система мониторинга сбросов сточных вод соответствует НДТМ

1	2	3	4
10. Обращение с отходами производства	В соответствии с инструкцией на предприятии выполняются следующие мероприятия по сбору отходов: -раздельный сбор отходов по видам, классам опасности, возможности использования; -наличие тары и соответствие её установленным требованиям (герметичность; наличие информации о виде собираемых отходов (наименование, код, класс опасности)); В филиале «Пинские тепловые сети» РУП "Брестэнерго" в процессе осуществления производственной деятельности образуются отходы 1,3,4 классов опасности и неопасные отходы. Отходы передаются на использование в соответствующие организации (согласно Реестра отходов). В случае невозможности использования отходов они направляются на захоронение на полигоны ТКО или на хранение на собственные объекты хранения. Филиал «Пинские тепловые сети» РУП «Брестэнерго» эксплуатирует следующие объекты хранения отходов: ишламоотвал; золоотвал. Золоотвал зарегистрирован в РУП «Бел НИЦ «Экология» 04.08.2008 года под реестровым номером 206; ишламоотвал 06.02.2013 под реестровым номером 725. Золоотвал расположен в Пинском районе, в районе д. Селище. Золоотвал выполнен в полувыемке – полунасыпи. По дну и внутренним откосам предусмотрено противофильтрационное покрытие из асфальтобетона. Для предотвращения пыления сухой золы при выгрузке и в жаркое время года архитектурным проектом предусмотрена оборотная система пылеподавления, состоящая из трубопроводов и трех дождевальных аппаратов. Полезный объем первой карты золоотвала согласно проекта – 7800 м3. Ишламоотвал расположен на территории Пинской ТЭЦ (г. Пинск, ул. Переборная, 1а) и представляет собой земляной накопитель, состоящий из трех секций, находящихся в полувыемке – полунасыпи. Полезный объем ишламоотвала согласно проекта – 31500 м3. Обращение с отходами производства осуществляется в соответствии с «Инструкцией по обращению с отходами производства филиала «Пинские тепловые сети» РУП «Брестэнерго».	П-ООС 17.11-01-2012 (02120) Охрана окружающей среды и природопользование. Наилучшие доступные технические методы для переработки отходов, стр.330-333, 337-341	Применяемая система обращения с отходами производства соответствует НДТМ
11. Эффективное использование энергии	В филиале «Пинские тепловые сети» регулярно проводится энергоаудит для выявления резервов повышения эффективности используемых технологических процессов производства тепловой энергии, применяемых технологических схем и режимов эксплуатации оборудования, способов контроля и поддержания требуемого технического состояния эксплуатируемого оборудования, организации учета и контроля используемых ТЭР. Основными задачами энергоаудита являются: - определение реального потенциала энергосбережения и оценка эффективности использования обследуемой организацией ТЭР на основе анализа материальных и энергетических потоков; - определение возможных путей экономии энергоресурсов; - разработка мероприятий по энергосбережению на пятилетие с технико-экономическим обоснованием их эффективности, указанием сроков окупаемости, планируемых источников и объемов финансирования, сроков выполнения этих мероприятий.	Integrated Pollution Prevention and Control. Reference document on Best Available Techniques for Energy Efficiency, February 2009 стр. 273-295	Применяемая система энергоэффективности производства соответствует НДТМ

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	Энергетические (гидроэнергетические и теплоэнергетические) нужды	1. Изъятие поверхностных вод с применением водозаборных сооружений; 2. сброс сточных вод в окружающую среду после очистки на сооружениях биологической очистки в естественных условиях (на полях фильтрации, полях подземной фильтрации, в фильтрующих траншеях, песчано-гравийных фильтрах), а также через земляные накопители	Источники водоснабжения: Поверхностные воды река Пина (малая река), бассейн реки Припять; Система водоснабжения (питьевая вода) Государственное предприятие «Пинскводоканал» (далее - ГП "Пинскводоканал") в бассейне реки Припять; Система водоснабжения (питьевая вода) Лунинецкое КУП ВКХ «Водоканал» в бассейне реки Припять Приемники сточных вод: Земляной накопитель (шламоотвал Пинской ТЭЦ в бассейне реки Припять); Система водоотведения (канализация) ГП «Пинскводоканал», сточная бассейн реки Припять; Система водоотведения (канализация) Лунинецкое КУП ВКХ «Водоканал», сточная бассейн реки Припять	г. Пинск; г. Лунинец
2	Хозяйственно-питьевые нужды	Изъятие поверхностных вод с применением водозаборных сооружений	Источники водоснабжения: Поверхностные воды река Пина (малая река), бассейн реки Припять; Система водоснабжения (питьевая вода) ГП «Пинскводоканал» в бассейне реки Припять; Система водоснабжения (питьевая вода) Лунинецкое КУП ВКХ «Водоканал» в бассейне реки Припять Приемники сточных вод: Система водоотведения (канализация) ГП «Пинскводоканал», сточная бассейн реки Припять; Система водоотведения (канализация) Лунинецкое КУП ВКХ «Водоканал», сточная бассейн реки Припять	г. Пинск; г. Лунинец
3	Иные нужды	1. Добыча подземных вод с применением водозаборных сооружений, в том числе самоизливающихся буровых скважин 2. сброс сточных вод в окружающую среду после очистки на сооружениях биологической очистки в естественных условиях (на полях фильтрации, полях подземной фильтрации, в фильтрующих траншеях, песчано-гравийных фильтрах), а также через земляные накопители	Источники водоснабжения: Подземные воды, бассейн реки Припять; Система водоснабжения (питьевая вода) ГП «Пинскводоканал» в бассейне реки Припять; Система водоснабжения (питьевая вода) Лунинецкое КУП ВКХ «Водоканал» в бассейне реки Припять Приемники сточных вод: Земляные накопители (шламоотвал Пинской ТЭЦ в бассейне реки Припять); Система водоотведения ОАО «Полесьеэлектромаш» в бассейне реки Припять, сточная; Система водоотведения КПУП «ЖРЭУ г.Пинска» в бассейне реки Припять, сточная	Пинский район, 1,2 км восточнее д. Вылазы Парохонского сельисполкома; г. Пинск; г. Лунинец

№ п/п	Перечень производственных процессов, в ходе которых используются водные ресурсы и (или) образуются сточные воды	Описание производственных процессов
1	2	3
1	Производство электрической энергии, пара и тепла	Производство электрической энергии происходит на турбогенераторах ТЭЦ в результате преобразования тепловой энергии. Производство тепловой энергии в виде пара и горячей воды происходит на всех энергоисточниках посредством паровых, водогрейных и электрических котлов.
2	Пылеподавление на золоотвале	Вода по трубопроводам пылеподавления насосами подается к дождевальным установкам.

№ п/п		Описание схемы
1	2	3
1	Схема водоснабжения, включая обратное, повторно-последовательное водоснабжение	В состав филиала «Пинские тепловые сети» РУП «Брестэнерго» входят три энергоисточника: Пинская ТЭЦ, Западная мини-ТЭЦ, Лунинецкая ТЭЦ, Пинская ТЭЦ Водопотребление Пинской ТЭЦ на хозяйственно-питьевые нужды осуществляется из системы водоснабжения КПУП «Пинскводоканал» (договор №32 от 01.10.2018). Часть воды, полученной из системы водоснабжения КПУП «Пинскводоканал», передается арендаторам (филиал ГУ «Госэнергогазнадзор», ЗАО «Энерготеплоизоляция»). Источником технического водоснабжения Пинской ТЭЦ является поверхностные воды из реки Пина. Водозабор состоит из водоподводящего канала, берегового водозабора, береговой насосной. Дополнительно техническая вода из реки Пина передается на Западную мини-ТЭЦ и сторонним абонентам (филиал РУП «Беларуснефть»). Техническая вода, поступившая на Пинскую ТЭЦ по двум трубопроводам из поверхностного водозабора используется: - на водоподготовительной установке для производства химочищенной воды для подпитки тепловой сети города и подпитки паровых котлов станции; - в системе охлаждения тепломеханического оборудования (дымососов, вентиляторов, пробоотборных устройств и т.д.); - на хозяйственные нужды (мытьё полов производственных помещений, уборка технологического оборудования); - на пожарные нужды. В состав водоподготовительной установки входит предочистка и установка по умягчению воды на ионообменных фильтрах. Предварительная очистка воды включает в себя процессы известкования и коагуляции исходной воды осветлителях ВТИ-160 (2 шт), и очистку известкованной воды от механических примесей на вертикальных осветлительных фильтрах ФОВ-2,6-0,6 загруженные дробленным антрацитом (5шт). В схему предочистки включены узел по приготовлению и дозированию раствора коагулянта (сернистого железа), узел приготовления насыщенного раствора извести (гидроксида кальция), узел по промывке механических фильтров. После предочистки вода подаётся на ионитные параллельноточные фильтры ФИПН-2,6-0,6 I ступени На-катионирования (4 шт.). После I ступени На-катионирования химочищенная вода подаётся на деаэрактор ДСА-100 (1шт) для подпитки теплосети, на подпитку системы обратного водоснабжения системы охлаждения турбогенератора ст.№3 и на ионитные параллельноточные фильтры ФИПН-2,6-0,6II ступени На-катионирования (2 шт). После II ступени На-катионирования химочищенная вода подаётся на деаэрактор ДСА-100 (5шт), для дальнейшей подпитки паровых котлов. Водоснабжение золоотвала Пинской ТЭЦ осуществляется из подземного водозабора (1 артскважина). Вода используется для пылеподавления золы. Вода из скважины подается в камеру насосной станции и далее на дождевальные установки. Обратное водоснабжение золоотвала Пинской ТЭЦ Вода после использования для пылеподавления золы на золоотвале через дренажную систему золоотвала поступает в камеру для воды насосной станции, откуда снова подается на дождевальные установки. Обратное водоснабжение Пинской ТЭЦ Техническая вода после использования на нужды ТЭЦ (охлаждение оборудования, промывка фильтров водоподготовки, мытьё полов промышленных помещений), а также поверхностные сточные воды с территории Пинской ТЭЦ (кроме поверхностных сточных вод с мазутного хозяйства) отводятся в систему промышленно-ливневой канализации Пинской ТЭЦ и далее через отстойник в водоподводящий канал ТЭЦ на всас циркуляционных насосов берегового водозабора. Схема обратного охлаждения турбогенератора ТГ-4 ст. № 3 включает в себя две градирни ГРАД-32, один бак охлаждающей воды 6,3 м3, насосы обратного водоснабжения. Повторное использование воды: вода химочищенная после охлаждения струйных подогревателей ПР 6 и ПР 12 поступает в дренажные баки и на повторное использование в деаэрактор. Западная мини-ТЭЦ Водопотребление на хозяйственно-питьевые нужды осуществляется из системы водоснабжения КПУП «Пинскводоканал» (договор №32 от 01.10.2018). Источником технического водоснабжения Западной мини- ТЭЦ является техническая вода из реки Пина, поступающая из поверхностного водозабора Пинской ТЭЦ. Техническая вода поступает в резервуары технической воды (1000м3, 1000м3, 2000м3) Западной мини-ТЭЦ. Из резервуаров подача воды осуществляется производственными насосами по двум линиям на производственные нужды (использование воды на технологические цели и охлаждение оборудования), противопожарные нужды и на хозяйственные-бытовые цели. В состав водоподготовительной установки входит предочистка на блоке ВПУ (водоподготовительные установки), установка по умягчению воды на ионообменных фильтрах I и II ступеней и деаэрированию воды в деаэраторах №1,2,3, а также установка коррекционной обработки воды. Схема предочистки: известкование (с коагуляцией) – механическая фильтрация – На-катионирование I и II ступеней – деаэрация - корректирующее подщелачивание части воды раствором аммиака для регулирования значения pH питательной воды – коррекционная обработка котловой воды паровых котлов раствором тринатрийфосфата. Обработка исходной воды осуществляется в осветлителе марки ВТИ-63. Ввод раствора коагулянта производится в подогретую исходную воду перед воздухоотделителем. Ввод известкового раствора производится в нижнюю часть осветлителя (в смеситель) через тангенциально расположенное сопло трубопровода коагулированной воды. После осветлителя вода собирается в резервуарах осветленной воды (2 резервуара объемом 50 м3). Из резервуаров насосами вода подается в вертикальные фильтры ФОВ-2,6-0,6, загруженные дробленным гидроантрацитом А, где очищается от механических примесей. После осветления на механических фильтрах воду подают на умягчение в ионообменные фильтры ФИПН-2,6-0,6. После первой ступени умягчения часть воды подается на деаэрактор подпиточной воды ДА-50, затем в трубопровод тепловой сети. Другая часть воды подается на дальнейшее умягчение в ионообменные фильтры ФИПН-2,6-0,6. После второй ступени умягчения основной поток воды подается на питательный деаэрактор ДА-50 для подачи в паровые котлы, а часть воды – в систему охлаждения турбогенераторов. Для предотвращения углекислотной коррозии оборудования и трубопроводов пароконденсатного тракта предусмотрена также коррекционная обработка питательной воды раствором аммиака (дозируется в общий трубопровод питательной воды после питательного деаэратора, перед насосами питательной воды). А для предотвращения образования кальциевой накипи и поддержания определенной величины pH котловой воды предусмотрено фосфатирование котловой воды.

1	2	3
		Повторное использование воды: вода, идущая на охлаждение насосов, от взрывления мех.фильтров, после регенерации Na-катионитовых фильтров 1ступени, продувки осветлителей, сатуратора и паровых котлов возвращается самотеком по системе трубопроводов в резервуар продувочных вод блока ВПУ, где после отставания насосами продувочных вод подается дозированно в трубопровод технической воды, идущей на блок ВПУ. Схема оборотного охлаждения турбогенераторов: насосы оборотного водоснабжения, два бака оборотного водоснабжения 5,4 м3 каждый, две вентиляторные градирни, подающие и отводящие циркулопроводы. Лунинецкая ТЭЦ В состав Лунинецкой ТЭЦ филиала «Пинские тепловые сети» РУП «Брестэнерго» входит 2 производственные площадки : водогрейная часть по адресу ул.Гагарина, 264 и паровая часть - ул.Красная ,170а. Паровая часть Лунинецкой ТЭЦ предназначена для отпуска тепла в виде подогретой воды для отопления и горячего водоснабжения жилых домов, промышленных предприятий и административно-бытовых зданий и сооружений г. Лунинца, а также отпуска электроэнергии в сеть Белорусской энергосистемы. Водопотребление на технологические, хозяйственно-бытовые нужды осуществляется из системы водоснабжения Лунинецкое КУП ВКХ «Водоканал» (договор от 25.11.2025 № 4118001100). Исходная (сырая) вода сначала подается на подогреватель сырой воды, теплоносителем служит прямая сетевая вода. Подогретая вода насосами сырой воды подается на водоподготовительную установку, где проходит следующие стадии очистки: предварительное обезжелезивание на механических фильтрах серии Акватон-Эко MLS (3 шт.), умягчение на дулексных натрий-катионитовых фильтрах серии Акватон-Эко SFS (4 шт.), обессоливание на установке обратного осмоса MBS/RO2000. Умягченная на натрий-катионитовых фильтрах вода распределяется по следующим направлениям: на деаэратор подпитки тепловых сетей, на подпитку системы охлаждения оборудования и на установку обратного осмоса. Обратноосмотическая установка (УОО) состоит из трех модулей. На УОО происходит «отфильтровывание» солей и разделение потоков на пермеат (очищенная вода) и концентрат («засоленная вода»). Концентрат сбрасывается в дренажный приямок, а из него в систему канализации ТЭЦ. Пермеат направляется в бак запаса пермеата (2 шт.). Далее насосами обессоленной воды (3 шт.) подается в питательный деаэратор ДП-30«БЭЗ» после предварительного подогрева в теплообменнике обессоленной воды, где теплоносителем служит прямая сетевая вода и в охладителе выпара питательного деаэратора. В деаэраторе происходит деаэрация и смешивание с другими составляющими питательной воды. После деаэрации и подогрева до 145°С, питательная вода с помощью питательного насоса (2 шт.) поступает в экономайзер котла для дальнейшего разогрева. Для поддержания значения pH питательной воды согласно режимной карты водно-химического режима в трубопровод подачи деаэрированной воды на всас питательных насосов дозируется раствор аммиака. Питательная вода проходит экономайзер и поступает в барабан паровых котлов Е-10-3,9-440/ДФ, Е-20-3,9-440/ДФ. Предусмотрена установка дозирования фосфатов (реагент Drewphos) в питательную воду паровых котлов для предупреждения в котле кальциевой накипи, поддержания щелочности и pH котловой воды. Вырабатываемый котлами перегретый пар поступает в коллектор, откуда распределяется по необходимым технологическим направлениям. Продувочная вода паровых котлов подается в сепаратор непрерывной продувки. В сепараторе происходит разделение продувочной воды на пар, поступающий в деаэратор подпитки котлов, а конденсат сбрасывается в канализацию. Конденсат от сетевых подогревателей ПСВ (2шт.) конденсатными насосами (2шт.) подается в питательный деаэратор, а также может поступать: по линии рециркуляции обратно в ПСВ, в промывочную линию. Химочищенная вода, предназначенная для подпитки теплосети, после предварительного подогрева в пластинчатых охладителях сетевой воды, подпиточной воды и в охладителе выпара деаэратора поступает в деаэратор подпитки тепловой сети ДА-15 «БЭЗ». Деаэрированная вода проходит через охладитель подпиточной воды и насосами подпитки (2 шт.) подается в трубопровод обратной сетевой воды. Химочищенная вода, предназначенная для подпитки системы охлаждения оборудования, подается в бак охлажденной воды (V=10 м3) через регулирующий клапан, который работает по уровню в баке охлажденной воды. Для подавления пыли по тракту топливоподачи Лунинецкой ТЭЦ внедрена установка пылеподавления «ВИРСТОН» с форсуночной системой, которая распыляет водо-воздушную смесь в местах пылеподавления топлива. Для нормальной работы данной установки питание системы осуществляется умягченной химочищенной водой. В состав установки входит: фильтрация от механических примесей с количеством ступеней 3 (степенью фильтрации 1 мкм) и натрий-катионитовые фильтры (2шт) Ecosoft 1054 с управляющим клапанами. Подвод воды осуществлен из трубопровода хозяйственно-питьевого назначения. Оборотное водоснабжение паровой части Лунинецкой ТЭЦ: циркуляционная насосная станция, две вентиляторные градирни, подающие и отводящие циркулопроводы. Повторное водоснабжение В системе повторного водоснабжения используется дренажный бак. В дренажный бак поступают следующие потоки: вода с расширителей дренажей, опорожнение деаэраторов, слив с эжекторов ПСВ, стоки с приборов автоматического контроля водно-химического режима паровых котлов. Из дренажного бака насосами (2 шт.) подается в деаэратор подпитки тепловой сети. Водогрейная часть Лунинецкой ТЭЦ предназначена для отпуска тепла в виде подогретой воды для отопления и горячего водоснабжения жилых домов, промышленных предприятий и административно-бытовых зданий и сооружений г. Лунинца. Водопотребление на технологические, хозяйственно-бытовые нужды осуществляется из системы водоснабжения Лунинецкое КУП ВКХ «Водоканал» (договор от 24.11.2014 № 269). Исходная (сырая) вода сначала подается на подогреватель сырой воды, теплоносителем служит конденсат, возвращаемый с мазутного хозяйства. Замазученный конденсат проходит очистку на установке, состоящей из следующих узлов и сооружений: блок охлаждения поступающего на установку конденсата, два приемника бака-отстойника, промежуточный бак отстоянного конденсата, бак сбора уловленного в баках мазута, два насоса подачи отстоянного конденсата на фильтры, насос откачки уловленного мазута на мазутное хозяйство, два угольных фильтра ФСУ-2,0-0,6. Конденсат, прошедший очистку подается в подпиточный деаэратор. В межотопительный период подогрев сырой воды не производится. Подогретая вода подается на I ступень схемы химводочистки, содержащую натрий-катионитовые фильтры ФИП I-2,0-0,6 (2 шт.). Умягченная на натрий-катионитовых фильтрах вода распределяется по следующим направлениям: на деаэратор подпитки тепловых сетей и на натрий-катионитовый фильтр II ступени (2 шт.). Прошедшая II ступень умягчения вода подается в охладитель непрерывной продувки, охладитель выпара питательного деаэратора, после чего поступает в питательный деаэратор ДСА-100/25. Конденсат охладителя выпара пройдя локальную систему отопления сливается в канализацию. В деаэратор подается пар и происходит деаэрация поступающих потоков. Затем одним из питательных насосов (3 шт.) деаэрированная вода подается в экономайзеры паровых котлов ДКВР 20/13 (2 шт.). Вырабатываемый котлами пар поступает в коллектор, откуда распределяется по следующим направлениям: на деаэратор, на собственные нужды, на подогреватели сетевой воды. Конденсат от сетевых подогревателей ПСВ (4 шт.) возвращается в питательный деаэратор. Продувочная вода паровых котлов подается в сепаратор непрерывной продувки. Пар поступает в питательный деаэратор котлов, конденсат - в охладитель непрерывной продувки и, пройдя калорифер, сливается в канализацию. Химочищенная вода I ступени, предназначенная для подпитки теплосети, после предварительного подогрева в охладителе подпиточной воды, в охладителе выпара деаэратора поступает в деаэратор подпитки тепловой сети ДСА-100/25. Деаэрированная вода проходит через охладитель подпиточной воды и насосами подпитки (2 шт.) подается в трубопровод обратной сетевой воды.

1	2	3
2	Схема канализации, включая систему дождевой канализации	Пинская ТЭЦ Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в систему канализации КПУП «Пинскводоканал» (договор № 32 от 01.10.2018). Учет воды ведётся по сумме поступившей питьевой воды. Водоотведение минерализованных сточных вод (регенерационные стоки водоподготовки) осуществляется в систему канализации КПУП «Пинскводоканал» (договор №32 от 01.10.2018). Учет ведётся по счетчику типа RoWoGaz 50. Водоотведение сточных вод, содержащих шлам после водоподготовки осуществляется на земляные накопители. Учет ведется инструментальным методом. Водоотведение дождевых вод с территории мазутного хозяйства и сточных вод, загрязненных мазутом осуществляется на очистные сооружения – механическая очистка с последующим сбросом на земляной накопитель. Западная мини-ТЭЦ Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в систему канализации ГП «Пинскводоканал» (договор № 32 от 01.10.2018). Водоотведение поверхностных сточных вод осуществляется в сети дождевой канализации КПУП «ЖРЭУ г. Пинска» (договор №102/13 от 01.08.2013). Лунинецкая ТЭЦ Водоотведение хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод с промплощадки Лунинецкой ТЭЦ, находящейся по адресу ул. Гагарина, 264, после транспортировки через сети ОАО «Полесьеэлектромаш» (договор №7/16 от 01.04.2016) осуществляется в сети водоотведения Лунинецкое КУП ВКХ «Водоканал» (договор № 4118001100 от 24.11.2025). Водоотведение хозяйственно-бытовых и производственных стоков с промплощадки Лунинецкой ТЭЦ, находящейся по адресу ул. Красная, 170А, осуществляется в сети водоотведения Лунинецкое КУП ВКХ «Водоканал» (договор № 4118001100 от 25.11.2025). Водоотведение поверхностных сточных вод осуществляется в сети водоотведения ОАО «Полесьеэлектромаш» (договор №7/16 от 01.04.2016).

Характеристика водозаборных сооружений, предназначенных для изъятия поверхностных вод

Таблица 8

№ п/п	Водозаборные сооружения, предназначенные для изъятия поверхностных вод			Количество средств измерений расхода (объема) 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
1	1	2680	64320	4	Металлические решетки и рыбозащитные сетки с размерами 2х2см установлены на водопримном устройстве бетонных камер.

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/час			
			минимальная	максимальная	суммарная	минимальная	максимальная	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Для добычи пресных вод:								
1	1	действующая	-	60	-	-	3.24	1
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. м/сутки (л/сек)		Методы учета сбрасываемых сточных вод в окружающую среду, количество средств измерений расхода (объема) вод
			проектная	фактическая	
1	2	3	4	5	6
1	Механическая очистка (1.2)	Состав ОС: нефтеловушка; регулирующий резервуар; механические фильтры Место выпуска: земляной накопитель (шламоотвал Пинской ТЭЦ), г. Пинск, ул.Переборная, 1а	30 л/с	0,07 л/с	сброс сточных вод в земляной накопитель после нефтеловушки -неинструментальными (расчетными) методами; сброс в земляной накопитель сточных вод, содержащих шлам после водоподготовки -инструментальными (с применением средств измерений) методами (1 прибор учета)

Характеристика объемов водопотребления и водоотведения

Таблица 11

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Водопотребление и водоотведение			
			фактическое	нормативно-расчетное ²		
				на 20 26 г. (20 _____ - 20 ____ гт.)	на 20 ____ г. (20 27 _____ - 20 31 ____ гт.)	
1	2	3	4	5	6	
1	Добыча (изъятие) вод - всего	куб. м/сутки	3562.2	7137.0	7137.0	
		тыс. куб. м/год	1300.2	2605.0	2605.0	
1.1	В том числе:	куб. м/сутки	3.0	40.0	40.0	
	подземных вод	тыс. куб. м/год	1.1	14.6	14.6	
	из них минеральных вод	куб. м/сутки	-	-	-	
		тыс. куб. м/год	-	-	-	
1.2	поверхностных вод	куб. м/сутки	3559.2	7097.0	7097.0	
		тыс. куб. м/год	1299.1	2590.4	2590.4	
2	Получение воды из системы водоснабжения, водоотведения (канализации) другого лица	куб. м/сутки	100.3	240.5	240.5	
		тыс. куб. м/год	36.6	87.8	87.8	
2.1	Получение воды из системы водоснабжения, водоотведения (канализации) КПУП "Пинскводоканал"	куб. м/сутки	21.1	54.5	54.5	
		тыс. куб. м/год	7.7	19.9	19.9	
2.2	Получение воды из системы водоснабжения, водоотведения (канализации) Лунинецкое КУП ВКХ "Водоканал"	куб. м/сутки	79.2	186.0	186.0	
		тыс. куб. м/год	28.9	67.9	67.9	
3	Использование воды на собственные нужды по целям водопользования - всего	куб. м/сутки	3661.6	6828.2	6828.2	
		тыс. куб. м/год	1336.5	2492.3	2492.3	
3.1	В том числе: на хозяйственно-питьевые нужды	куб. м/сутки	30.7	63	63	
		тыс. куб. м/год	11.2	23	23	
	из них подземных вод	куб. м/сутки	23	59.7	59.7	
		тыс. куб. м/год	8.4	21.8	21.8	
3.1.1	В том числе: на хозяйственно-питьевые нужды Пинской ТЭЦ, Западной ТЭЦ	куб. м/сутки	24.1	53.7	53.7	
		тыс. куб. м/год	8.8	19.6	19.6	
	из них подземных вод	куб. м/сутки	16.4	50.4	50.4	
		тыс. куб. м/год	6	18.4	18.4	
3.1.2	В том числе: на хозяйственно-питьевые нужды Лунинецкой ТЭЦ	куб. м/сутки	6.6	9.3	9.3	
		тыс. куб. м/год	2.4	3.4	3.4	
	из них подземных вод	куб. м/сутки	6.6	9.3	9.3	
		тыс. куб. м/год	2.4	3.4	3.4	
3.2	на лечебные (курортные, оздоровительные) нужды	куб. м/сутки	-	-	-	
		тыс. куб. м/год	-	-	-	
	из них подземных вод	куб. м/сутки	-	-	-	
		тыс. куб. м/год	-	-	-	
	в том числе минеральных вод	куб. м/сутки	-	-	-	
		тыс. куб. м/год	-	-	-	
3.3	на нужды сельского хозяйства	куб. м/сутки	-	-	-	
		тыс. куб. м/год	-	-	-	
	из них подземных вод	куб. м/сутки	-	-	-	
		тыс. куб. м/год	-	-	-	
	в том числе минеральных вод	куб. м/сутки	-	-	-	
		тыс. куб. м/год	-	-	-	
3.4	на нужды промышленности	куб. м/сутки	-	-	-	
		тыс. куб. м/год	-	-	-	
	из них подземных вод	куб. м/сутки	-	-	-	
		тыс. куб. м/год	-	-	-	
	в том числе минеральных вод	куб. м/сутки	-	-	-	
		тыс. куб. м/год	-	-	-	
3.5	на энергетические нужды	куб. м/сутки	3623	6721.1	6721.1	
		тыс. куб. м/год	1322.4	2453.2	2453.2	
	из них подземных вод	куб. м/сутки	71.8	175.9	175.9	
		тыс. куб. м/год	26.2	64.2	64.2	
3.5.1	В том числе на энергетические нужды Пинской ТЭЦ, Западной ТЭЦ	куб. м/сутки	3551.2	6545.2	6545.2	
		тыс. куб. м/год	1296.2	2389.0	2389.0	
	из них подземных вод	куб. м/сутки	-	-	-	
		тыс. куб. м/год	-	-	-	
3.5.2	В том числе на энергетические нужды Лунинецкой ТЭЦ	куб. м/сутки	71.8	175.9	175.9	
		тыс. куб. м/год	26.2	64.2	64.2	
	из них подземных вод	куб. м/сутки	71.8	175.9	175.9	
		тыс. куб. м/год	26.2	64.2	64.2	
3.6	на иные нужды (нужды лабораторий; производственные нужды пылеподавления на золоотвале)	куб. м/сутки	7.9	44.8	44.8	
		тыс. куб. м/год	2.9	16.4	16.4	
	из них подземных вод	куб. м/сутки	7.9	44.8	44.8	
		тыс. куб. м/год	2.9	16.4	16.4	

3.6.1	на иные нужды (нужды лабораторий Пинской ТЭЦ, Западной ТЭЦ; производственные нужды пылеподавления на золоотвале)	куб. м/сутки	7.1	44.0	44.0
		тыс. куб. м/год	2.6	16.1	16.1
	из них подземных вод	куб. м/сутки	7.1	44.0	44.0
		тыс. куб. м/год	2.6	16.1	16.1
3.6.2	В том числе иные нужды (нужды лабораторий) Лунинецкой ТЭЦ	куб. м/сутки	0.8	0.8	0.8
		тыс. куб. м/год	0.3	0.3	0.3
	из них подземных вод	куб. м/сутки	0.8	0.8	0.8
		тыс. куб. м/год	0.3	0.3	0.3
4	Передача воды потребителям - всего	куб. м/сутки	0.8	549.3	549.3
		тыс. куб. м/год	0.3	200.5	200.5
4.1	В том числе подземных вод	куб. м/сутки	0.3	0.8	0.8
		тыс. куб. м/год	0.1	0.3	0.3
5	Расход воды в системах оборотного водоснабжения	куб. м/сутки	2310.7	18106.5	18106.5
		тыс. куб. м/год	843.4	6608.9	6608.9
5.1	В том числе расход воды в системах оборотного водоснабжения Пинской ТЭЦ, Западной ТЭЦ	куб. м/сутки	2310.7	16906.5	16906.5
		тыс. куб. м/год	843.4	6170.9	6170.9
5.2	В том числе расход воды в системах оборотного водоснабжения Лунинецкой ТЭЦ	куб. м/сутки	-	1200.0	1200.0
		тыс. куб. м/год	-	438.0	438.0
6	Расход воды в системах повторно-последовательного водоснабжения	куб. м/сутки	49.3	830.4	830.4
		тыс. куб. м/год	18	303.1	303.1
6.1	В том числе расход воды в системах повторно-последовательного водоснабжения Пинской ТЭЦ, Западной ТЭЦ	куб. м/сутки	49.3	826.6	826.6
		тыс. куб. м/год	18	301.7	301.7
6.2	В том числе расход воды в системах повторно-последовательного водоснабжения Лунинецкой ТЭЦ	куб. м/сутки	-	3.8	3.8
		тыс. куб. м/год	-	1.4	1.4
7	Потери и неучтенные расходы воды - всего	куб. м/сутки	-	-	-
		тыс. куб. м/год	-	-	-
7.1	В том числе при транспортировке	куб. м/сутки	-	-	-
		тыс. куб. м/год	-	-	-
8	Безвозвратное водопотребление	куб. м/сутки	3570.4	6655.6	6655.6
		тыс. куб. м/год	1303.2	2429.3	2429.3
8.1	В том числе безвозвратное водопотребление Пинской ТЭЦ, Западной ТЭЦ, золоотвала	куб. м/сутки	3552.1	6545.5	6545.5
		тыс. куб. м/год	1296.5	2389.1	2389.1
8.2	В том числе безвозвратное водопотребление Лунинецкой ТЭЦ	куб. м/сутки	18.3	110.1	110.1
		тыс. куб. м/год	6.7	40.2	40.2
9	Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты	куб. м/сутки	-	-	-
		тыс. куб. м/год	-	-	-
9.1	Из них: хозяйственно-бытовых сточных вод	куб. м/сутки	-	-	-
		тыс. куб. м/год	-	-	-
9.2	производственных сточных вод	куб. м/сутки	-	-	-
		тыс. куб. м/год	-	-	-
9.3	поверхностных сточных вод	куб. м/сутки	-	-	-
		тыс. куб. м/год	-	-	-
10	Сброс сточных вод в окружающую среду с применением полей фильтрации, полей подземной фильтрации, фильтрующих траншей, песчано-гравийных	куб. м/сутки	-	-	-
		тыс. куб. м/год	-	-	-
11	Сброс сточных вод в окружающую среду через земляные накопители (накопители-регуляторы, шламонакопители, золошлаконакопители, хвостохранилища)	куб. м/сутки	6.8	37.8	37.8
		тыс. куб. м/год	2.5	13.8	13.8
12	Сброс сточных вод в недра	куб. м/сутки	-	-	-
		тыс. куб. м/год	-	-	-
13	Сброс сточных вод в сети канализации (коммунальной, ведомственной, другой организации)	куб. м/сутки	172.5	231.5	231.5
		тыс. куб. м/год	63.0	84.5	84.5
13.1	Сброс сточных вод в сети канализации (коммунальной, ведомственной, другой организации) КПУП "Пинскодоканал", хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды	куб. м/сутки	23.8	58.9	58.9
		тыс. куб. м/год	8.7	21.5	21.5
13.2	Сброс сточных вод в сети канализации (коммунальной, ведомственной, другой организации) КПУП "ЖРЭУ	куб. м/сутки	29.0	37.8	37.8
		тыс. куб. м/год	10.6	13.8	13.8

13.3	Сброс сточных вод в сети канализации (коммунальной, ведомственной, другой организации) Лунинецкое КУП ВКХ "Водоканал", хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды	куб. м/сутки	60.8	75.9	75.9
		тыс. куб. м/год	22.2	27.7	27.7
13.4	Сброс сточных вод в сети канализации (коммунальной, ведомственной, другой организации) ОАО "Полесьеэлектромаш", поверхностные сточные воды	куб. м/сутки	58.9	58.9	58.9
		тыс. куб. м/год	21.5	21.5	21.5
14	Сброс сточных вод в водонепроницаемый выгреб	куб. м/сутки	-	-	-
		тыс. куб. м/год	-	-	-
15	Сброс сточных вод в технологические водные объекты	куб. м/сутки	-	-	-
		тыс. куб. м/год	-	-	-

VI. Нормативы допустимых сбросов химических и иных веществ

Характеристика сточных вод, сбрасываемых в поверхностный водный объект

При соблюдении нормативов допустимых сбросов химических и иных веществ в составе сточных вод при сбросе в _____

(наименование поверхностного водного объекта)

при удаленности фонового створа на расстоянии ____ метров и контрольного створа на расстоянии ____ 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 ____ километров

Таблица 12

Географические 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	среднегодовая	максимальная	среднегодовая	максимальная
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

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	
			на 20 ____ г. (20 ____ - 20 ____ гг.)	на 20 ____ г. (20 ____ - 20 ____ гг.)
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

VII. Охрана атмосферного воздуха

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 14

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологи- ческого оборудования	Загрязняющее вещество		Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизиро- ванными системами контроля выбросов (далее - АСК)		Нормативы допустимых выбросов						Норма- тивное содер- жание кислорода в отхо- дящих газах, процентов	
						на 2026 г. (20__ - 20__ гг.)		на 2027 г. (20__ - 20__ гг.)		на 20__ г. (2028 - 2031 гг.)			
		код	наименование	название АСК	группа ГОУ, количество ступеней очистки	мг/м³	г/с	мг/м³	г/с	мг/м³	г/с		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
РУП "Брестэнерго" филиал "Пинские тепловые сети" (Пинская ТЭЦ, Западная ТЭЦ (Брестская обл.,г. Пинск, ул. Переборная, 1а; ул. Козубовского, 7)													
0002/1	Котельный цех Пинской ТЭЦ, Котлы Е-10 (10 т/ч; 2 ед. ст. №№ 8, 9), введ. в экспл.12.2006 г., топливо – биомасса	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	Газоанализатор GMS810-1 шт; анализатор кислорода ТДК-3М; палемер СОМ-16М; измеритель расхода и скорости ИС-14.М	—	—	—	—	—	—	—	—	
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)		—	438.1	2.880	438.1	2.880	438.1	2.880	6	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)		—	750.0	4.930	750.0	4.930	750.0	4.930	6	
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)		—	44.6	0.292	44.6	0.292	44.6	0.292	6	
		2902	Твердые частицы суммарно (недифферен-цированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)		С, 1 ступень	150.0	0.986	150.0	0.986	50.0	0.328	—	
		0703	Бенз/а/пирен		—	—	—	0.000004	—	0.000004	—	—	—
		0124	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)		—	—	—	0.000002	—	0.000002	—	—	—
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)		—	—	—	0.000000	—	0.000000	—	0.000000	—
		0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)		—	—	—	0.000008	—	0.000008	—	0.000008	—
		3920	Полихлорированные бифенилы (по сумме ПХБ (ПХБ 28, ПХБ 52, ПХБ 101, ПХБ 118, ПХБ 138, ПХБ 153, ПХБ 180)		—	—	—	0.000000	—	0.000000	—	0.000000	—
0002/2	Котельный цех Пинской ТЭЦ, Котлы Е-10 (10 т/ч; 2 ед. ст. №№ 8, 9), введ. в экспл.12.2006 г., топливо – биомасса и природный газ	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	Газоанализатор GMS810-1 шт; анализатор кислорода ТДК-3М; палемер СОМ-16М; измеритель расхода и скорости ИС-14.М	—	—	—	—	—	—	—	—	
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)		—	414.3	2.888	414.3	2.888	414.3	2.888	6	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)		—	603.3	4.190	603.3	4.190	603.3	4.190	6	
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)		—	44.6	0.238	44.6	0.238	44.6	0.238	6	
		2902	Твердые частицы суммарно (недифферен-цированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)		С, 1 ступень	150.0	0.802	150.0	0.802	50.0	0.268	—	
		0703	Бенз/а/пирен		—	—	—	0.000004	—	0.000004	—	0.000004	—
		0124	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)		—	—	—	0.000002	—	0.000002	—	0.000002	—
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)		—	—	—	0.000010	—	0.000010	—	0.000010	—
		0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)		—	—	—	0.000000	—	0.000000	—	0.000000	—
		3920	Полихлорированные бифенилы (по сумме ПХБ (ПХБ 28, ПХБ 52, ПХБ 101, ПХБ 118, ПХБ 138, ПХБ 153, ПХБ 180)		—	—	—	0.000000	—	0.000000	—	0.000000	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
0002/3	Котельный цех Пинской ТЭЦ. Котлы Е-10 (10 т/ч; 2 ед. ст. №№ 8, 9), введ. в экспл. 12.2006 г., топливо – биомасса; при движении шурующей планки	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	Газоанализатор GMS810-1 шт; анализатор кислорода ТДК-3М; пылесмер СОМ-16М; измеритель расхода и скорости ИС-14.М	–	–	–	–	–	–	–	–	
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)		–	438.1	2.880	438.1	2.880	438.1	2.880	6	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)		–	3000.0	19.722	3000.0	19.722	3000.0	19.722	6	
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)		–	44.6	0.292	44.6	0.292	44.6	0.292	6	
		2902	Твердые частицы суммарно (недифферен-цированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)		С, 1 ступень	150.0	0.986	150.0	0.986	50.0	0.328	–	
		0703	Бенз/а/пирен		–	–	–	0.000004	–	0.000004	–	0.000004	–
		0124	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)		–	–	–	0.000002	–	0.000002	–	0.000002	–
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)		–	–	–	0.000000	–	0.000000	–	0.000000	–
		0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)		–	–	–	0.000008	–	0.000008	–	0.000008	–
		3920	Полихлорированные бифенилы (по сумме ПХБ (ПХБ 28, ПХБ 52, ПХБ 101, ПХБ 118, ПХБ 138, ПХБ 153, ПХБ 180)		–	–	–	0.000000	–	0.000000	–	0.000000	–
0003/1	Котельный цех Пинской ТЭЦ. Котлы БКЗ-50 (50 т/ч; 2 ед. ст. №№ 2, 3), введ. в экспл. в 1959 г.; котлы БКЗ-75 (75 т/ч; 3 ед. ст. №№ 4, 5, 6), введ. в экспл. в 1970-1973 гг.; топливо – природный газ	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	газоанализаторы Ultramat - 2 шт; анализатор кислорода ТДК-3М; вычислители расхода топлива ИСТОК-ТМ	–	–	–	–	–	–	–	–	
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)		–	250.0	20.483	250.0	20.483	250.0	20.483	6	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)		–	250.0	19.847	250.0	19.847	250.0	19.847	6	
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)		–	99.2	8.192	99.2	8.192	99.2	8.192	6.0	
		0703	Бенз/а/пирен		–	–	–	0.000147	–	0.000147	–	0.000147	–
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)		–	–	–	0.000011	–	0.000011	–	0.000011	–
0003/2	Котельный цех Пинской ТЭЦ. Котлы БКЗ-50 (50 т/ч; 2 ед. ст. №№ 2, 3), введ. в экспл. в 1959 г.; котлы БКЗ-75 (75 т/ч; 3 ед. ст. №№ 4, 5, 6), введ. в экспл. в 1970-1973 гг.; топливо – мазут	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	газоанализаторы Ultramat - 2 шт; анализатор кислорода ТДК-3М; вычислители расхода топлива ИСТОК-ТМ	–	–	–	–	–	–	–	–	
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)		–	350.0	15.102	350.0	15.102	350.0	15.102	6	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)		–	300.0	12.945	300.0	12.945	300.0	12.945	6	
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)		–	3592.7	155.034	3592.7	155.034	3592.7	155.034	6	
		2902	Твердые частицы суммарно (недифферен-цированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)		–	60.0	2.061	60.0	2.061	60.0	2.061	–	
		0703	Бенз/а/пирен		–	–	–	0.000123	–	0.000123	–	–	–
		0124	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)		–	–	–	0.000219	–	0.000219	–	0.000219	–
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)		–	–	–	0.000219	–	0.000219	–	0.000219	–
		0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)		–	–	–	0.005532	–	0.005532	–	0.005532	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0003/3	Котельный цех Пинской ТЭЦ. Котлы БКЗ-50 (50 т/ч; 2 ед. ст. №№ 2, 3), введ. в экспл. в 1959 г.; котлы БКЗ-75 (75 т/ч; 3 ед. ст. №№ 4, 5, 6), введ. в экспл. в 1970-1973 гг.; топливо – природный газ и мазут	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	газоанализатор Ультрапат - 2 лтг; анализатор кислорода ТДК-3М; вычислители расхода топлива ИСТОК-ТМ	–	–	–	–	–	–	–	–
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)		–	248.5	18.917	248.5	18.917	248.5	18.917	6
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)		–	285.1	16.124	285.1	16.124	285.1	16.124	6.000
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)		–	3057.5	155.113	3057.5	155.113	3057.5	155.113	6
		2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)		–	44.9	2.061	44.9	2.061	44.9	2.061	–
		0703	Бенз/а/пирен	–	–	–	0.000156	–	0.000156	–	–	–
		0121	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	–	–	–	0.000219	–	0.000219	–	0.000219	–
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	–	–	–	0.000221	–	0.000221	–	0.000221	–
		0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	–	–	–	0.005532	–	0.005532	–	0.005532	–
0005	Пинская ТЭЦ. Мехмастерская СР. Металлообрабатыва ющие станки	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.038	–	0.038	–	0.038	–
0006	Пинская ТЭЦ. Мехмастерская СР. Сварочный аппарат	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.001	–	0.001	–	0.001	–
0009	Пинская ТЭЦ. Химцех. Известковое хозяйство, Склад известн	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	5.223	–	5.223	–	5.223	–
0010	Пинская ТЭЦ. Химцех. Известковое хозяйство, Склад известн	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.888	–	0.888	–	0.888	–
0013	Пинска ТЭЦ. Мазутонасосная. Мазутные насосы	0333	Сероводород	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.018	–	0.018	–	0.018	–
0014	Пинска ТЭЦ. Мазутонасосная. Мазутные насосы	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.004	–	0.004	–	0.004	–
0015	Пинска ТЭЦ. Мазутонасосная. Мазутные насосы	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.000	–	0.000	–	0.000	–
0016	Пинская ТЭЦ. Мазутное хозяйство. Резервуар хранения	0333	Сероводород	–	–	–	0.001	–	0.001	–	0.001	–
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.302	–	0.302	–	0.302	–
0017	Пинская ТЭЦ. Мазутное хозяйство. Резервуар хранения	0333	Сероводород	–	–	–	0.001	–	0.001	–	0.001	–
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.302	–	0.302	–	0.302	–
0020	Пинская ТЭЦ. Мазутное хозяйство. Ж/д цистерны	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	1.056	–	1.056	–	1.056	–
0021	Пинская ТЭЦ. Мазутное хозяйство. Приемная емкость мазута	0333	Сероводород	–	–	–	0.001	–	0.001	–	0.001	–
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.198	–	0.198	–	0.198	–
0057	Пинская ТЭЦ, ГРП. Газораспределитель ная система	0410	Метан	–	–	–	37.571	–	37.571	–	37.571	–
0058	Пинская ТЭЦ. Котельный цех. Газораспределитель ная система	0410	Метан	–	–	–	42.888	–	42.888	–	42.888	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6002	Пинская ТЭЦ. Очистные сооружения. Мазутоуловшка	2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	–	–	–	0.039	–	0.039	–	0.039	–
6009	Пинская ТЭЦ. Склад хранения щепы. Пересыпка щепы и пеллет.	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	1.428	–	1.428	–	1.428	–
6010	Пинская ТЭЦ. Склад хранения щепы. Пересыпка щепы и пеллет.	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	1.428	–	1.428	–	1.428	–
6011	Пинская ТЭЦ. Золоотвал. Пересыпка золы.	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.504	–	0.504	–	0.504	–
6012	Пинская ТЭЦ. Золоуловитель котла ст. 8. Пересыпка золы.	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.001	–	0.001	–	0.001	–
6013	Пинская ТЭЦ. Золоуловитель котла ст. 9. Пересыпка золы.	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.001	–	0.001	–	0.001	–
6021	Пинская ТЭЦ. Мехмастерская СР. Металлообрабатывающие станки	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.003	–	0.003	–	0.003	–
6022	Пинская ТЭЦ. Мастерская КТЦ. Турбинное отделение. Металлообрабатывающие станки	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.000	–	0.000	–	0.000	–
6023	Пинская ТЭЦ. Мастерская КТЦ. Котельное отделение. Металлообрабатывающие станки	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.004	–	0.004	–	0.004	–
6024	Пинская ТЭЦ. Мастерская ЭЦ. Металлообрабатывающие станки.	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.006	–	0.006	–	0.006	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0027/1	Котельный цех Западной мини-ТЭЦ. Котлы ДЕ-25 (25 т/ч; 3 ед. ст. №№ 5, 6, 7), введ. в экспл. в 1999-2004 г.г.; котел ПТВМ-30 (40 Гкал/ч; ст. №4), введ. в экспл. в 1978 г., топливо – природный газ	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	газоанализатор GM35; газоанализатор GM32-x3; анализатор кислорода ТДК-3М; измеритель скорости и объема газовоздушных потоков Flowpic 100-H	–	–	–	–	–	–	–	–
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)		–	240.0	6.821	240.0	6.821	240.0	6.821	6
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)		–	200.0	5.242	200.0	5.242	200.0	5.242	6
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)		–	125.4	3.701	125.4	3.701	125.4	3.701	6
		0703	Бенз/а/пирен	–	–	–	0.000144	–	0.000144	–	0.000144	–
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	–	–	–	0.000004	–	0.000004	–	0.000004	–
0027/2	Котельный цех Западной мини-ТЭЦ. Котлы ДЕ-25 (25 т/ч; 3 ед. ст. №№ 5, 6, 7), введ. в экспл. в 1999-2004 г.г.; котел ПТВМ-30 (40 Гкал/ч; ст. №4), введ. в экспл. в 1978 г., топливо – мазут	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	газоанализатор GM35; газоанализатор GM32-x3; анализатор кислорода ТДК-3М; измеритель скорости и объема газовоздушных потоков Flowpic 100-H	–	–	–	–	–	–	–	–
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)		–	300.0	4.111	300.0	4.111	300.0	4.111	6
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)		–	250.0	3.384	250.0	3.384	250.0	3.384	6.000
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)		–	3592.7	52.276	3592.7	52.276	3592.7	52.276	6
		2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	80.0	1.044	80.0	1.044	80.0	1.044	–
		0703	Бенз/а/пирен	–	–	–	0.000032	–	0.000032	–	0.000032	–
		0124	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	–	–	–	0.000074	–	0.000074	–	0.000074	–
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	–	–	–	0.000074	–	0.000074	–	0.000074	–
		0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	–	–	–	0.001866	–	0.001866	–	0.001866	–
0027/3	Котельный цех Западной мини-ТЭЦ. Котлы ДЕ-25 (25 т/ч; 3 ед. ст. №№ 5, 6, 7), введ. в экспл. в 1999-2004 г.г.; котел ПТВМ-30 (40 Гкал/ч; ст. №4), введ. в экспл. в 1978 г., топливо – мазут и природный газ	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	газоанализатор GM35; газоанализатор GM32-x3; анализатор кислорода ТДК-3М; измеритель скорости и объема газовоздушных потоков Flowpic 100-H	–	–	–	–	–	–	–	–
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)		–	292.9	5.758	292.9	5.758	292.9	5.758	6
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)		–	241.2	4.357	241.2	4.357	241.2	4.357	6.000
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)		–	3276.3	34.412	3276.3	34.412	3276.3	34.412	6.000
		2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	72.9	0.613	72.9	0.613	72.9	0.613	–
		0703	Бенз/а/пирен	–	–	–	0.000031	–	0.000031	–	0.000031	–
		0124	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	–	–	–	0.000048	–	0.000048	–	0.000048	–
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	–	–	–	0.000050	–	0.000050	–	0.000050	–
		0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	–	–	–	0.001214	–	0.001214	–	0.001214	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0028/1	Котельный цех Западной мини-ТЭЦ, Котлы КВГМ-100 (100 Гкал/ч; 2 ед. ст. №№ 1В, 2В), введ. в экспл. в 1996 г.; топливо – природный газ	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	газоанализатор GM35; газоанализатор GM32-х3; анализатор кислорода ТДК-3М; измеритель скорости и объема газовоздушных потоков Flowpic 100-H	–	–	–	–	–	–	–	–
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)		–	300.0	10.272	300.0	10.272	300.0	10.272	6
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)		–	300.0	10.272	300.0	10.272	300.0	10.272	6
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)		–	125.4	4.294	125.4	4.294	125.4	4.294	6
		0703	Бенз/а/пирен	–	–	–	0.000029	–	0.000029	–	0.000029	–
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	–	–	–	0.000004	–	0.000004	–	0.000004	–
0028/2	Котельный цех Западной мини-ТЭЦ, Котлы КВГМ-100 (100 Гкал/ч; 2 ед. ст. №№ 1В, 2В), введ. в экспл. в 1996 г.; основное топливо – мазут	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	газоанализатор GM35; газоанализатор GM32-х3; анализатор кислорода ТДК-3М; измеритель скорости и объема газовоздушных потоков Flowpic 100-H	–	–	–	–	–	–	–	–
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)		–	350.0	9.865	350.0	9.865	350.0	9.865	6
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)		–	300.0	8.456	300.0	8.456	300.0	8.456	6
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)		–	3592.7	101.266	3592.7	101.266	3592.7	101.266	6
		2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	40.0	1.262	40.0	1.262	40.0	1.262	–
		0703	Бенз/а/пирен	–	–	–	0.000060	–	0.000060	–	0.000060	–
		0124	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	–	–	–	0.000143	–	0.000143	–	0.000	–
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	–	–	–	0.000143	–	0.000143	–	0.000143	–
		0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	–	–	–	0.003614	–	0.003614	–	0.003614	–
0029	Западная мини-ТЭЦ. Сварочный пост. Главный корпус. Сварочный аппарат.	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.003	–	0.003	–	0.003	–
0030	Западная мини-ТЭЦ. Мехмастерская. Главный корпус. Металлообрабатывающие станки	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.048	–	0.048	–	0.048	–
0032	Западная мини-ТЭЦ. Химцех. Извлекочное хозяйство. Склад извести.	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.004	–	0.004	–	0.004	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0036	Западная мини-ТЭЦ. Махзутонасосная. Мазутные насосы	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.006	–	0.006	–	0.006	–
0037	Западная мини-ТЭЦ. Махзутонасосная. Мазутные насосы	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.002	–	0.002	–	0.002	–
0038	Западная мини-ТЭЦ. Махзутонасосная. Мазутные насосы	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.002	–	0.002	–	0.002	–
0039	Западная мини-ТЭЦ. Мазутное хозяйство. Резервуар хранения мазута на 1000 м3.	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.078	–	0.078	–	0.078	–
0040	Западная мини-ТЭЦ. Мазутное хозяйство. Резервуар хранения мазута на 1000 м3.	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.078	–	0.078	–	0.078	–
0041	Западная мини-ТЭЦ. Мазутное хозяйство. Резервуар хранения мазута на 1000 м3.	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.002	–	0.002	–	0.002	–
0042	Западная мини-ТЭЦ. Мазутное хозяйство. Резервуар хранения мазута на 2000 м3.	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.156	–	0.156	–	0.156	–
		0333	Сероводород	–	–	–	0.001	–	0.001	–	0.001	–
0043	Западная мини-ТЭЦ. Мазутное хозяйство. Резервуар хранения мазута на 1000 м3.	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.078	–	0.078	–	0.078	–
0044	Западная мини-ТЭЦ. Мазутное хозяйство. Резервуар хранения мазута на 3000 м3.	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.234	–	0.234	–	0.234	–
		0333	Сероводород	–	–	–	0.001	–	0.001	–	0.001	–
0045	Западная мини-ТЭЦ. Мазутное хозяйство. Ж/д цистерны.	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.398	–	0.396	–	0.396	–
0047	Западная мини-ТЭЦ. Мазутное хозяйство. Приемная емкость мазута.	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	–	–	–	0.080	–	0.080	–	0.080	–
0059	Западная мини-ТЭЦ. ГРП. Газораспределительная система	0410	Метан	–	–	–	11.536	–	11.536	–	11.536	–
0060	Западная мини-ТЭЦ. Котельный цех. Газораспределительная система	0410	Метан	–	–	–	41.150	–	41.150	–	41.150	–
6018	Западная мини-ТЭЦ. Химцех. Известковое хозяйство. Узел разгрузки извести	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.467	–	0.467	–	0.467	–
6026	Западная мини-ТЭЦ. Мехмастерская. Главный корпус. Металлообрабатывающие станки	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.001	–	0.001	–	0.001	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Филиал «Пинские тепловые сети» РУП "Брестэнерго" (Лунинецкая ТЭЦ (Брестская обл., г.Лунинец, ул.Красная, 170А; ул.Гагарина, 264)												
0001/1	Котельный цех Лунинецкой ТЭЦ. Котлы ДКВР-20 (4 ед.; ст. №№1,2 – водогрейные 14,2 Гкал/ч, ст. №№3,4 – паровые 20 т/ч), введ. в экпл. в 1976-1977 г.г.; топливо – природный газ	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	–	–	–	–	–	–	–	–	6
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	–	–	187.7	3.696	187.7	3.696	187.7	3.696	6
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	–	–	70.0	1.176	70.0	1.176	70.0	1.176	6
		0703	Бенз/а/пирен	–	–	–	0.000001	–	0.000001	–	0.000001	–
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	–	–	–	0.000003	–	0.000003	–	0.000003	–
0001/2	Котельный цех Лунинецкой ТЭЦ. Котлы ДКВР-20 (4 ед.; ст. №№1,2 – водогрейные 14,2 Гкал/ч, ст. №№3,4 – паровые 20 т/ч), введ. в экпл. в 1976-1977 г.г.; топливо – мазут	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	–	–	–	–	–	–	–	–	6
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	–	–	250.0	2.782	250.0	2.782	250.0	2.782	6
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	–	–	3184.6	35.438	3184.6	35.438	3184.6	35.438	6
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	–	–	200.0	2.618	200.0	2.618	200.0	2.618	6
		2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	80.0	0.928	80.0	0.928	80.0	0.928	–
		0703	Бенз/а/пирен	–	–	–	0.000003	–	0.000003	–	0.000003	–
		0124	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	–	–	–	0.000042	–	0.000042	–	0.000042	–
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	–	–	–	0.000043	–	0.000043	–	0.000043	–
0001/3	Котельный цех Лунинецкой ТЭЦ. Котлы ДКВР-20 (4 ед.; ст. №№1,2 – водогрейные 14,2 Гкал/ч, ст. №№3,4 – паровые 20 т/ч), введ. в экпл. в 1976-1977 г.г.; топливо – природный газ и мазут	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	–	–	–	–	–	–	–	–	6
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	–	–	240.3	4.014	240.3	4.014	240.3	4.014	6
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	–	–	2686.4	35.438	2686.4	35.438	2686.4	35.438	6
		2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	67.5	0.928	67.5	0.928	67.5	0.928	–
		0703	Бенз/а/пирен	–	–	–	0.000003	–	0.000003	–	0.000003	–
		0124	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	–	–	–	0.000042	–	0.000042	–	0.000042	–
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	–	–	–	0.000043	–	0.000043	–	0.000043	–
		0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	–	–	–	0.001034	–	0.001034	–	0.001034	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
0015	Котельный цех Лунинецкой ТЭЦ. Котлы Е-20-3,9-440 (20 т/ч; ст. №5); Е-10-3,9-440 (10 т/ч; ст. №6) введ. в экспл. в 2015- 2016 г.г., топливо – смесь (биомасса и торф)	0301	Азот (IV) оксид (азота диоксида)	газоанализатор GMS8 10-2шт.; анализатор кислорода ТДК-3М; анализатор пыли DUSKHUNTER T100\$ измеритель скорости и объема газовоздушных потоков Flowvie 100-H	–	–	–	–	–	–	–	6	
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксида)		–	500.0	3.594	500.0	3.594	500.0	3.594	6	
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)		–	428.7	3.081	428.7	3.081	428.7	0.431	6	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)		–	2535.0	18.221	2535.0	18.221	850.0	6.110	6	
		2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)		Э, 1 ступень	132.2	1.079	132.2	1.079	50.0	0.360	–	
		0703	Бенз(а)пирен		–	–	–	0.000015	–	0.000015	–	0.000015	–
		0124	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)		–	–	–	0.000003	–	0.000003	–	0.000003	–
		3920	Полихлорированные бифенилы (по сумме ПХБ (ПХБ 28, ПХБ 52, ПХБ 101, ПХБ 118, ПХБ 138, ПХБ 153, ПХБ 180)		–	–	–	0.000000	–	0.000000	–	0.000000	–
		0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)		–	–	–	0.000002	–	0.000002	–	0.000002	–
		0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)		–	–	–	0.000020	–	0.000002	–	0.000002	–
		0727	Бенз(а)флюорантен		–	–	–	0.000	–	0.000	–	0.000	–
0006	Лунинецкая ТЭЦ, Мазутный резервуар	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1 - C10	–	–	–	0.054	–	0.054	–	0.054	–	
0007	Лунинецкая ТЭЦ, Мазутный резервуар	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1 - C10	–	–	–	0.054	–	0.054	–	0.054	–	
0009	Лунинецкая ТЭЦ, Мехмастерская	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.001	–	0.001	–	0.001	–	
0010	Лунинецкая ТЭЦ, Мазутонасосная	0333	Сероводород	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1 - C10	–	–	–	0.054	–	0.054	–	0.054	–	
0011	Лунинецкая ТЭЦ, Сварочный пост	0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	–	–	–	0.002	–	0.002	–	0.002	–	
		2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.004	–	0.004	–	0.004	–	
0012	Лунинецкая ТЭЦ, Сварочный пост	0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	–	–	–	0.002	–	0.002	–	0.002	–	
		2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.004	–	0.004	–	0.004	–	
0016	Лунинецкая ТЭЦ, Котельный цех, газораспределитель ная система	0410	Метан	–	–	–	2.917	–	2.917	–	2.917	–	
0017	Лунинецкая ТЭЦ, ГРП	0410	Метан	–	–	–	1.324	–	1.324	–	1.324	–	
0018	Лунинецкая ТЭЦ, Котельный цех, газораспределитель ная система	0410	Метан	–	–	–	12.98	–	12.98	–	12.98	–	
6001	Лунинецкая ТЭЦ, Очистные сооружения, Мазутоловушка	2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11 - C19	–	–	–	0.000	–	0.000	–	0.000	–	
6005	Лунинецкая ТЭЦ, Расходный склад топлива	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.001	–	0.001	–	0.001	–	
6006	Лунинецкая ТЭЦ, Склад-приемник топлива	2902	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	–	–	–	0.014	–	0.014	–	0.014	–	

Перечень источников выбросов, оснащенных (планируемых к оснащению) АСК

Таблица 15

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок, наименование технологического оборудования)	Контролируемое загрязняющее вещество		Наименование и тип приборов АСК	Год ввода АСК в эксплуатацию, планируемый или фактический
		код	наименование		
1	2	3	4	5	6
0003	Пинская ТЭЦ, Котельный цех, к/а БКЗ-50 ст.№2,3 БКЗ-75 ст.№4,5,6	0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	Газоанализаторы Ultramat – 2шт.; анализатор кислорода ТДК-3М; вычислители расхода топлива ИСТОК-ТМ	2018
		0304	Азот (II) оксид (азота оксид)		
		0330	Сера диоксид		
		0337	Углерод оксид		
0027	Западная ТЭЦ, Котельный цех, к/а ПТВМ-30 ст. 4 ДЕ-25 ст.№5,6,7	0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	Газоанализатор GM35; газоанализатор GM32-x3; анализатор кислорода ТДК-3М; измеритель скорости и объема газовоздушных потоков Flowsic 100-H	2019
		0304	Азот (II) оксид (азота оксид)		
		0337	Углерод оксид		
		0330	Сера диоксид		
0028	Западная ТЭЦ, Котельный цех, к/а КВГМ-100 ст.№1В,2В	0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	Газоанализатор GM35; газоанализатор GM32-x3; анализатор кислорода ТДК-3М; измеритель скорости и объема газовоздушных потоков Flowsic 100-H	2019
		0304	Азот (II) оксид (азота оксид)		
		0337	Углерод оксид		
		0330	Сера диоксид		
0015	Лунинская ТЭЦ, Котельных цех, к/а Е-20 ст №5, Е-10 ст. №6	0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	Газоанализаторы GMS810 – 2шт.; анализатор кислорода ТДК-3М; анализатор пыли DUSTHUNTER T100; измеритель скорости и объема газовоздушных потоков Flowsic 100-H	2020
		0304	Азот (II) оксид (азота оксид)		
		0337	Углерод оксид		
		0330	Сера диоксид		
		2902	Твердые частицы суммарно		
0002	Пинская ТЭЦ, котельный цех, к/а Е-10 ст. №8, 9, КВГМ-100 ст. №7	0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	Газоанализатор GMS810-1 шт; анализатор кислорода ТДК-3М; пылемер COM-16М; измеритель расхода и скорости ИС-14.М	2023
		0304	Азот (II) оксид (азота оксид)		
		0337	Углерод оксид		
		0330	Сера диоксид		
		2902	Твердые частицы суммарно		

VIII. Предложения по нормативам допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 16

Загрязняющее вещество				Номера источников выбросов	Нормативы допустимых выбросов					
№ п/п	Наименование	Код вещества	Класс опасности		на 2026 г.		на 2027 г.		на 20__ г.	
					(20__-20__ гг.)		(20__-20__ гг.)		(2028-2031 гг.)	
					г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Для объекта воздействия на атмосферный воздух:										
РУП «Брестэнерго» филиал «Пинские тепловые сети» (Брестская обл., г. Пинск, ул. Переборная, 1а; ул. Козубовского, 7)										
(наименование и местонахождение объекта воздействия)										
1	Азот (II) оксид (азота оксид)	0304	3	0002/1; 0002/2; 0002/3; 0003/1; 0003/2; 0003/3; 0027/1; 0027/2; 0027/3; 0028/1; 0028/2	—	36.160	—	36.160	—	36.160
2	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0301	2	0002/1; 0002/2; 0002/3; 0003/1; 0003/2; 0003/3; 0027/1; 0027/2; 0027/3; 0028/1; 0028/2	99.977	222.519	99.977	222.519	99.977	222.519
3	Бенз/а/пирен	0703	1	0002/1; 0002/2; 0002/3; 0003/1; 0003/2; 0003/3; 0027/1; 0027/2; 0027/3; 0028/1; 0028/2	0.000734	0.002405	0.000734	0.002405	0.000734	0.002405
4	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	0124	1	0002/1; 0002/2; 0002/3; 0003/2; 0003/3; 0027/2; 0027/3; 0028/2	0.000709	0.000096	0.000709	0.000096	0.000709	0.000096
5	Метан	0410	4	0057; 0058; 0059; 0060	133.145	33.549	133.145	33.549	133.145	33.549
6	Полихлорированные бифенилы (по сумме ПХБ (ПХБ 28, ПХБ 52, ПХБ 101, ПХБ 118, ПХБ 138, ПХБ 153, ПХБ 180))	3920	1	0002/1; 0002/3	0.000000	0.000004	0.000000	0.000004	0.000000	0.000004
7	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0183	1	0002/1; 0002/2; 0002/3; 0003/1; 0003/2; 0003/3; 0027/1; 0027/2; 0027/3; 0028/1; 0028/2	0.000736	0.000209	0.000736	0.000209	0.000736	0.000209
8	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0184	1	0002/1; 0002/2; 0002/3; 0003/2; 0003/3; 0027/2; 0027/3; 0028/2	0.017774	0.001780	0.017774	0.001780	0.017774	0.001780
9	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	0330	3	0002/1; 0002/2; 0002/3; 0003/1; 0003/2; 0003/3; 0027/1; 0027/2; 0027/3; 0028/1; 0028/2	517.972	74.954	517.872	74.954	517.872	74.954
10	Сероводород	0333	2	0013; 0016; 0017; 0021; 0042; 0044	0.005	0.001	0.005	0.001	0.005	0.001
11	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	2902	3	0002/1; 0002/2; 0002/3; 0003/2; 0003/3; 0027/2; 0027/3; 0028/2; 0005; 0006; 0009; 0010; 0029; 0030; 0032; 0041; 6009; 6010; 6011; 6012; 6013; 6018; 6021; 6022; 6023; 6024; 6026	19.864	16.033	19.864	16.033	18.014	9.116
12	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0401	4	0013; 0014; 0015; 0016; 0017; 0020; 0021; 0036; 0037; 0038; 0039; 0040; 0042; 0043; 0044; 0045; 0047	2.990	0.667	2.990	0.667	2.990	0.667
13	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	2754	4	6002	0.039	0.543	0.039	0.543	0.039	0.543
14	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337	4	0002/1; 0002/2; 0002/3; 0003/1; 0003/2; 0003/3; 0027/1; 0027/2; 0027/3; 0028/1; 0028/2; 0029	109.470	435.893	109.470	435.893	109.470	435.893
Итого веществ I класса опасности				×	×	0.004494	×	0.004494	×	0.004494
Итого веществ II класса опасности				×	×	222.520	×	222.520	×	222.520
Итого веществ III класса опасности				×	×	127.147	×	127.147	×	120.230
Итого веществ IV класса опасности				×	×	470.652	×	470.652	×	470.652
Итого веществ без класса опасности				×	×	0.000	×	0.000	×	0.000
ВСЕГО для объекта воздействия				×	×	820.323494	×	820.323494	×	813.406494

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Для объекта воздействия на атмосферный воздух: РУП «Брестэнерго» филиал «Пинские тепловые сети» (Брестская обл., г. Лунинск, ул. Красная, 170А; ул. Гагарина, 264) (наименование и местонахождение объекта воздействия)										
1	Азот (II) оксид (азота оксид)	0304	3	0001/1; 0001/2; 0001/3; 00015	–	15.133	–	15.133	–	15.133
2	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0301	2	0001/1; 0001/2; 0001/3; 00015	14.086	100.673	14.086	100.673	14.086	100.673
3	Бенз/а/пирен	0703	1	0001/1; 0001/2; 0001/3; 00015	0.000022	0.000172	0.000022	0.000172	0.000022	0.000172
4	Бензо(в)флюорантен	0727	б/кл	0015	0.000	0.001	0.000	0.001	0.000	0.001
5	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	0124	1	0001/2; 0001/3; 00015	0.000087	0.000109	0.000087	0.000109	0.000087	0.000109
6	Метан	0410	4	0017; 0018; 0016	17.221	13.467	17.221	13.467	17.221	13.467
7	Полихлорированные бифенилы (по сумме ПХБ (ПХБ 28, ПХБ 52, ПХБ 101, ПХБ 118, ПХБ 138, ПХБ 153, ПХБ 180))	3920	1	0015	0.000000	0.000006	0.000000	0.000006	0.000000	0.000006
8	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0183	1	0001/1; 0001/2; 0001/3; 00015	0.000091	0.000063	0.000091	0.000063	0.000091	0.000063
9	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0184	1	0001/2; 0001/3; 00015	0.002070	0.000827	0.002070	0.000827	0.002070	0.000827
10	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	0330	3	0001/2; 0001/3; 00015	73.957	41.426	73.957	41.426	73.957	41.426
11	Сероводород	0333	2	0010	–	0.001	–	0.001	–	0.001
12	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	2902	3	0001/2; 0001/3; 0015; 0009; 0011; 0012; 6005; 6006	2.959	35.132	2.959	35.132	1.88	11.851
13	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0401	4	0006; 0007; 0010	0.126	0.172	0.126	0.172	0.126	0.172
14	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	2754	4	6001	0.000	0.003	0.000	0.003	0.000	0.003
15	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337	4	0001/1; 0001/2; 0001/3; 00015; 0011; 0012	24.637	593.724	24.637	593.724	12.526	201.424
Итого веществ I класса опасности				×	×	0.001177	×	0.001177	×	0.001177
Итого веществ II класса опасности				×	×	100.674	×	100.674	×	100.674
Итого веществ III класса опасности				×	×	91.691	×	91.691	×	68.410
Итого веществ IV класса опасности				×	×	607.366	×	607.366	×	215.066
Итого веществ без класса опасности				×	×	0.001	×	0.001	×	0.001
ВСЕГО для объекта воздействия				×	×	799.733177	×	799.733177	×	384.152177

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Для объекта воздействия на атмосферный воздух: Суммарно по объектам воздействия Брестского республиканского унитарного предприятия электроэнергетики "Брестэнерго" филиал «Пинские тепловые сети» <i>(наименование и местонахождение объекта воздействия)</i>										
1	Азот (II) оксид (азота оксид)	0304	3	×	—	51.293	—	51.293	—	51.293
2	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0301	2	×	114.063	323.192	114.063	323.192	114.063	323.192
3	Бенз/а/пирен	0703	1	×	0.000756	0.002577	0.000756	0.002577	0.000756	0.002577
4	Бензо(в)флюоратен	0727	б/кл	х	0.000	0.001	0.000	0.001	0.000	0.001
5	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	0124	1	×	0.000796	0.000205	0.000796	0.000205	0.000796	0.000205
6	Метан	0410	4	×	150.366	47.016	150.366	47.016	150.366	47.016
7	Полихлорированные бифенилы (по сумме ПХБ (ПХБ 28, ПХБ 52, ПХБ 101, ПХБ 118, ПХБ 138, ПХБ 153, ПХБ 180))	3920	1	×	0.000000	0.000010	0.000000	0.000010	0.000000	0.000010
8	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0183	1	×	0.000827	0.000272	0.000827	0.000272	0.000827	0.000272
9	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0184	1	×	0.019844	0.002607	0.019844	0.002607	0.019844	0.002607
10	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	0330	3	×	591.929	116.380	591.929	116.380	591.929	116.380
11	Сероводород	0333	2	×	0.005	0.002	0.005	0.002	0.005	0.002
12	Твердые частицы суммарно (недифференцированная по составу пыль (аэрозоль), содержащаяся в воздухе населенных мест)	2902	3	×	22.823	51.165	22.823	51.165	19.894	20.967
13	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0401	4	×	3.116	0.839	3.116	0.839	3.116	0.839
14	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	2754	4	×	0.039	0.546	0.039	0.546	0.039	0.546
15	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337	4	×	134.107	1029.617	134.107	1029.617	121.996	637.317
Итого веществ I класса опасности				×	×	0.005671	×	0.005671	×	0.005671
Итого веществ II класса опасности				×	×	323.194	×	323.194	×	323.194
Итого веществ III класса опасности				×	×	218.838	×	218.838	×	188.640
Итого веществ IV класса опасности				×	×	1078.018	×	1078.018	×	685.718
Итого веществ без класса опасности				×	×	0.001	×	0.001	×	0.001
ВСЕГО для объекта воздействия				×	×	1620.05667	×	1620.056671	×	1197.558671

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		
				на 2026 г.	на 2027г.	на 2028-2031 гг.
1	2	3	4	5	6	7
1	Образование и поступление отходов от других субъектов хозяйствования	1	0.894			
2		1 ³	97 шт.	443 шт.	443 шт.	443 шт.
3		1 ⁴	0	0	0	0
4		2	0	0	0	0
5		3	13737.11	1064.855	1064.855	1064.855
6		4	7.866	37.795	37.795	37.795
7		Неопасные	216.48	507.759	507.759	507.759
8		С неустановленным классом опасности	0	0	0	0
9	ИТОГО образование и поступление		13962,35 т; 97 шт.	1610,409; 443 шт.	1610,409; 443 шт.	1610,409; 443 шт.
10	Передача отходов другим субъектам хозяйствования с целью использования и (или) обезвреживания	1	0.894	0	0	0
11		1 ³	97 шт.	443 шт.	443 шт.	443 шт.
12		1 ⁴	0	0	0	0
13		2	0	0	0	0
14		3	23.16	61.815	61.815	61.815
15		4	7.866	32.37	32.370	32.370
16		Неопасные	179.7	459.259	459.259	459.259
17	ИТОГО передано отходов		211,62т; 97 шт.	553,444 т; 443 шт.	553,444 т; 443 шт.	553,444 т; 443 шт.
18	Обезвреживание отходов	1	0	0	0	0
19		1 ³	0	0	0	0
20		1 ⁴	0	0	0	0
21		2	0	0	0	0
22		3	0	0	0	0
23		4	0	0	0	0
24	ИТОГО на обезвреживание		0	0	0	0
25	Использование отходов	1	0	0	0	0
26		2	0	0	0	0
27		3	0	0	0	0
28		4	0	0	0	0
29		Неопасные	0	0	0	0
30	ИТОГО на использование		0	0	0	0
31	Хранение отходов	1	0	0	0	0
32		1 ³	0	0	0	0
33		1 ⁴	0	0	0	0
34		2	0	0	0	0
35		3	13713.95	998.000	488.000	238.000
36		4	0	0	0	0
37		Неопасные	0	0	0	0
38		С неустановленным классом опасности	0	0	0	0
39	ИТОГО на хранение		13713.95	998.000	488.000	238.000
40	Захоронение отходов	1	0	0	0	0
41		2	0	0	0	0
42		3	0	5.040	515.040	765.040
43		4	0	5.425	5.425	5.425
44		Неопасные	36.780	48.5	48.5	48.5
45		С неустановленным классом опасности	0	0	0	0
46	ИТОГО на захоронение		36.780	58.965	568.965	818.965

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
—	—	—	—	—

X. 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		
				на 2026 г.	на 2027г.	на 2028-2031 гг.
1	2	3	4	5	6	7
На хранение						
Осадки химводоподготовки	8410500	третий класс	Шламоотвал	238.0	238.0	238.0
Зола от сжигания быстрорастущей древесины, зола от сжигания дров	3130601	третий класс	Золоотвал	300.0	50.0	0
Зола от сжигания торфа с древесиной	3130401	третий класс	Золоотвал	460.0	200.0	0
На захоронение						
Зола от сжигания быстрорастущей древесины, зола от сжигания дров	3130601	третий класс	Полигон ТКО г. Пинска	0	250.0	300.0
Зола от сжигания торфа с древесиной	3130401	третий класс	Полигон ТКО г. Лунинец	0	260.0	460.0
Отходы производства, подобные отходам жизнедеятельности населения	9120400	неопасные	Полигон ТКО г. Пинска	38.300	38.300	38.300
Отходы производства, подобные отходам жизнедеятельности населения	9120400	неопасные	Полигон ТКО г. Лунинец	10.200	10.200	10.200
Отходы изделий теплоизоляционных асбестосодержащих	3143710	третий класс	Полигон ТКО г. Пинска	1.000	1.000	1.000
Отходы изделий теплоизоляционных асбестосодержащих	3143710	третий класс	Полигон ТКО г. Лунинец	1.000	1.000	1.000
Отходы стеклопластика	5740500	третий класс	Полигон ТКО г. Пинска	2.540	2.540	2.540
Отходы стеклопластика	5740500	третий класс	Полигон ТКО г. Лунинец	0.500	0.500	0.500
Изнюшенная спецдежда хлопчатобумажная и другая	5820903	четвертый класс	Полигон ТКО г. Пинска	2.100	2.100	2.100
Изнюшенная спецдежда хлопчатобумажная и другая	5820903	четвертый класс	Полигон ТКО г. Лунинец	0.600	0.600	0.600
Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства	1471501	четвертый класс	Полигон ТКО г. Пинска	2.150	2.150	2.150
Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства	1471501	четвертый класс	Полигон ТКО г. Лунинец	0.575	0.575	0.575

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				
-	-	-	-	-
2. Мероприятия по охране атмосферного воздуха				
2.1	Разработка и реализация технических решений по устранению недостатков конструкции котла Е-10-3,9-440 (источник выбросов № 0015), в частности расчет возможности замены технологии сжигания топлива в кипящем слое котлоагрегата Е-10-3,9-440 Лунинцевой ТЭЦ (опытно-промышленный образец Белоозерского энергомеханического завода) на топочное устройство для сжигания древесных отходов с топкой типа «колосниковая решетка», собственные средства:	31.12.2027	Соблюдение требований экологических норм и правил ЭкоНП 17.08.06-001-2022 "Охрана окружающей среды и природопользование. Атмосферный воздух (в том числе озоновый слой). Требования экологической безопасности охраны атмосферного воздуха", утвержденных постановлением Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь 29.12.2022 3 32-Т	Достижение установленных норм выбросов по загрязняющему веществу под кодом 0337 "Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)"
2.2	Реализация проекта "Замена газоочистных установок котлов Е-10 ст. № 8 и ст. № 9 в здании Пинской ТЭЦ с инв №130/С-33292, расположенном по ул. Переборная 1/30 в г. Пинске"	31.12.2027		Достижение установленных с 01.01.2028 норм выбросов по загрязняющему веществу под кодом 2902 "Твердые частицы суммарно"
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				
-	-	-	-	-

ХП. 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	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Котельное отделение Пинской ТЭЦ	Источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух № 0002	Доступны	В соответствии с план-графиком локального мониторинга выбросов	Концентрация азота диоксида, углерод оксида, твердых частиц, серы диоксида
2	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Котельное отделение Пинской ТЭЦ	Источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух № 0003	Доступны	В соответствии с план-графиком локального мониторинга выбросов	Концентрация азота диоксида, углерод оксида, серы диоксида, твердых частиц (при сжигании мазута)
3	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Котельное отделение Западной мини-ТЭЦ	Источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух № 0027	Доступны	В соответствии с план-графиком локального мониторинга выбросов	Концентрация азота диоксида, углерод оксида, серы диоксида
4	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Котельное отделение Западной мини-ТЭЦ	Источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух № 0028	Доступны	В соответствии с план-графиком локального мониторинга выбросов	Концентрация азота диоксида, углерод оксида, серы диоксида, твердых частиц (при сжигании мазута)
5	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Котельное отделение Лунинецкой ТЭЦ	Источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух № 0001	Доступны	В соответствии с план-графиком локального мониторинга выбросов	Концентрация азота диоксида, углерод оксида, твердых частиц (при сжигании мазута)
6	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Котельное отделение Лунинецкой ТЭЦ	Источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух № 0015	Доступны	В соответствии с план-графиком локального мониторинга выбросов	Концентрация азота диоксида, углерод оксида, твердых частиц, серы диоксида
7	Почвы (грунты)	Золотвал Пинской ТЭЦ, 1,2 км восточнее д. Вылазы	Пробные площадки №1-15	Доступны	1 раза в 3 года	Концентрация кадмия, меди, мышьяка, никеля, свинца, хрома, цинка, ртути
8	Подземные воды в месте расположения шламоотвала Пинской ТЭЦ	шламоотвал Пинской ТЭЦ, промышленная зона предприятия	Наблюдательные скважины № 1-3	Доступны	1 раза в год в весенний период	температура, pH, минерализация воды, уровень воды, концентрация аммоний-иона, нитрат-иона, фосфат-иона, СПАВ, кадмия, марганца, никеля, ртути, свинца, хрома, цинка, фенолов, железа общего, меди, нефтепродуктов, хлорид-иона, сульфат-иона

ХIV. Система управления окружающей средой

Таблица 22

№ п/п	Показатель	Описание
-	-	-

Настоящим

РУП «Брестэнерго»

(наименование юридического лица, фамилия, собственное имя, отчество)

(если таковое имеется) индивидуального предпринимателя)

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.

Генеральный директор

*(наименование должности служащего руководителя
юридического лица, индивидуальный предприниматель
(представитель юридического лица, индивидуального
предпринимателя и реквизиты документа,
подтверждающего полномочия представителя)*

А.Б.Матюк

(инициалы, фамилия, подпись)

(дата)

¹ Общегосударственный классификатор Республики Беларусь ОКРБ 005-2011 «Виды деятельности», утвержденный постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 5 декабря 2011 г. № 85.

² Заполняется с учетом значений, установленных в проектной документации по объектам водоснабжения и водоотведения, связанным с добычей (изъятием) вод и (или) сбросом сточных вод в окружающую среду, и утвержденных индивидуальных технологических нормативов водопользования.

³ Указывается количество ртутьсодержащих отходов (ртутных термометров, использованных или испорченных, отработанных люминесцентных трубок и ртутных ламп, ignitронов) в штуках.

⁴ 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.