ЗАЯВЛЕНИЕ

на получение комплексного природоохранного разрешения

Настоящим заявлением филиал «Молодечненские электрические сети» Республиканского унитарного предприятия электроэнергетики\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(полное наименование юридического лица в соответствии с уставом, фамилия, собственное имя, отчество

«Минскэнерго» (РУП «Минскэнерго»)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(если таковое имеется) индивидуального предпринимателя,

Минская область Молодечненский район\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

место осуществления деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду)

просит выдать комплексное природоохранное разрешение на 10 лет.

1. **Общие сведения**

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование данных | Данные |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Место государственной регистрации юридического лица | Республика Беларусь г. Минск |
| 2 | Фамилия, собственное имя, отчество руководителя | Горудко Павел Сергеевич |
| 3 | Телефон, факс руководителя | 8(0176) 54-62-16 |
| 4 | Телефон, факс приемной,  электронный адрес,  интернет-сайт | 8(0176) 726559, факс 8(0176)726460, е-mail: moles@minskenergo.by,  minskenergo.by |
| 5 | Вид деятельности основной по ОКЭД | 35300 – производство, передача, распределение и продажа пара и горячей воды; кондиционирование воздуха;  35111 – производство электроэнергии тепловыми электростанциями;  35130 – распределение электроэнергии;  35120 – передача электроэнергии |
| 6 | Учетный номер плательщика | 100071593 |
| 7 | Дата и номер регистрации в Едином государственном регистре юридических лиц и индивидуальных предпринимателей | Решение Мингорисполкома № 1099 от 29.09.2000 г. |
| 1 | 2 | 3 |
| 8 | Наименование и количество обособленных структурных подразделений | 8 обособленных структурных подразделений:  - основная производственная площадка и мини-ТЭЦ г. Молодечно,  - котельная № 2 г. Молодечно,  - мини-ТЭЦ г. Вилейка,  - Лебедевская мини-ТЭЦ Молодечненский район,  - Вилейский район электрических сетей,  - Мядельский район электрических сетей,  - Воложинский район электрических сетей,  - рыбоводные пруды Молодечненский район |
| 9 | Количество работающего персонала | 1350 человек |
| 10 | Количество абонентов и (или) потребителей, подключенных к централизованной системе | водоснабжения нет  водоотведения нет  (канализации) |
| 11 | Наличие производственной аналитической лаборатории | Отсутствует |
| 12 | Фамилия, собственное имя, отчество специалиста по охране окружающей среды | Тимошенко Александра Владимировна |
| 13 | Телефон, факс,  электронный адрес | 8(176)726443, факс 8(176)726257 mes.ecolog.tim@mail.ru |

**II. Данные о месте нахождения эксплуатируемых природопользователем объектов, имеющих определенные географические границы, которые могут проходить как по земной, так и по водной поверхности, и включающей наземные и подземные природные объекты, или природно-антропогенные, или антропогенные объекты (далее – производственная (промышленная) площадка)**

**Информация об основных и вспомогательных видах деятельности**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование производст-венной (про-мышленной) площадки (обособленно-го структурно-го подразделе-ния, филиала) | Вид деятельности по ОКЭД | Место нахождения | Занима-емая террито-рия, га | Фактическое производство |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Основная производст-венная площадка и мини-ТЭЦ | 35300 – производство, передача, распределе-ние и продажа пара и горячей воды; кондиционирование воздуха;  35111 – производство электроэнергии тепло-выми электростанции-ями | ул. Язепа Дроздовича, 27 г. Молодечно, Минская область | 14,7164 | Установленная электрическая мощность – 3,5 МВт;  установленная тепловая мощность – 291,5 Гкал/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2 | мини-ТЭЦ г. Вилейка | 35300 – производство, передача, распределе-ние и продажа пара и горячей воды; кондиционирование воздуха;  35111 – производство электроэнергии тепло-выми электростанции-ями | ул. 1 Мая, 76а г. Вилейка,  Минская область | 7,6428 | Установленная электрическая мощность – 2,4 МВт; установленная тепловая мощность – 116 Гкал/ч |
| 3 | Котельная № 2 г. Молодечно | 35300 – производство, передача, распределе-ние и продажа пара и горячей воды; кондиционирование воздуха | ул. Магистраль-ная, 4  г. Молодечно, Минская область | 3,5500 | Установленная тепловая мощность – 262 Гкал//ч |
| 4 | Вилейский район электрических сетей | 35130 – распределе-ние электроэнергии;  35120 – передача  электроэнергии | ул. Волынца, 1  г. Вилейка, Минская область | 1,8506 | Основной вид деятельности - передача и распределение электроэнергии |
| 5 | Воложинский район электрических сетей | 35130 – распределе-ние электроэнергии;  35120 – передача  электроэнергии | ул. Октябрьская, 85  г. Воложин, Минская область | 1,5858 | Основной вид деятельности - передача и распределение электроэнергии |
| 6 | Мядельский район электрических сетей | 35130 – распределе-ние электроэнергии;  35120 – передача электроэнергии | ул. Коммунальная, 11  г. Мядель, Минская область | 1,6129 | Основной вид деятельности - передача и распределение электроэнергии |
| 7 | Рыбоводные пруды | 03220 – рыбоводство | вблизи д. Белево Городокский сельсовет, Молодечненский район, Минская область | 3,7300 | Вспомогатель-ное производ-ство - разведе-ние товарной рыбы. Объем выпускаемой продукции по проекту – 4,48 т, фактический объем выпуска-емой продук-ции – 0,8 т |

Сведения о состоянии производственных площадок согласно картам-схемам на 7 листах.

**III. Производственная программа**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Вид деятельности, основной по ОКЭД | Прогнозируемая динамика объемов производства в % к проектной мощности или фактическому производству | | | | | | | | | |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | 35111 – производство электроэнергии тепло-выми электростанциями | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 101 | 101 | 101 | 101 |
| 2 | 35300 – производство, передача, распределе-ние и продажа пара и горячей воды; кондиционирование воздуха | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 101 | 101 | 101 | 101 |

Таблица 3

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

Таблица 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование технологического процесса (цикла, производственной операции) | Краткое описание технического процесса (цикла, производственной операции) | Ссылка на источник информации, содержащей детальную характеристи-ку наилучшего доступного технического метода | Сравнение и обоснование различий в решении |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Доставка, подготовка и подача топлива | Основное топливо для выработки тепло- и электроэнергии котлоагрегатами мини-ТЭЦ г. Молодечно, котельной № 2, мини-ТЭЦ г. Вилейка– природный газ. Резервный вид топлива для котельного оборудования – мазут топочный марки М–100. Доставка природного газа организуется посредством газопроводов. На теплоисточниках организована система коммерческого учета газа посредством трех приборов типа SUPERFLO.  Доставка резервного топлива осуществляется железнодорожным транспортом. Учет производится с помощью рулетки и градуировочных таблиц. Хранение топлива осуществляется в емкостях различных объемов в количестве 11 единиц.  Ёмкости обвалованы, что предотвращает протекание топлива в почву и попадание нефтепродуктов в грунтовые воды. Обвалование позволяет контролировать предотвращение последствий при протечке, свести к минимуму площади загрязнения поверхности почвы жидким топливом, уменьшить размеры потенциального пожара. Обвалование устраивается вокруг внешней стенки резервуара из насыпного уплотнённого грунта.  Проводится периодическое техническое обслуживание и восстановление емкостей после повреждений облицовки, при необходимости - обработка пролитого жидкого топлива.  В резервуарах установлены ультразвуковые приборы для контроля уровня налива и расхода с выведением сигнализации на щит управления теплоисточников. Перед подачей в котёл топливо предварительно подогревается, температура его в системе рециркуляции составляет 120 – 125° C. | 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 соответству-ют НДТМ* |
| 2. Сжигание древесной щепы в котлоагрегате КЕ-25-24-350 ст. 1 для получения пара среднего давления | Мини-ТЭЦ г. Вилейка работает с учетом теплового и электрического графика нагрузки, максимум нагрузки приходится на отопительный период. Основным видом топлива для твердотопливного котла КЕ-25-24-350 ст. № 1 является древесная щепа. Котлоагрегат представляет собой паровой вертикально-водотрубный двухбарабанный котел с топкой низкотемпературного кипящего слоя. При влажности основного топлива более 55% используется природный газ для подсветки и обеспечения номинальной паропроизводительности. В котлоагрегате | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр. 411, 415-416, 478 | *Применяемые технологии сжигания топлива соответству-ют НДТМ* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | применяется двухступенчатая схема процесса сжигания, когда под решетку подается не весь необходимый для горения воздух, а лишь часть его, обеспечивающая снижение и поддержание «кипящего слоя». Остальной воздух подается во вторую ступень в количестве, необходимом для полного выгорания подаваемого топлива. Технология «кипящего слоя» реально позволяет обеспечить устойчивое сжигание низкокалорийных твердых топлив с Qнр=900-1000 ккал/кг и имеет существенно большую эксплуатационную надежность в сравнении с механическими топками. Двухступенчатая схема сжигания является эффективным внутритопочным мероприятием для подавления выбросов NOх (до 200 мг/м3). |  |  |
| 3. Сокращение выбросов твёрдых частиц, пыли | Твердотопливный котел мини-ТЭЦ г. Вилейка оснащен газоочистной установкой. Для очистки уходящих газов применен электрофильтр ЕМО-1-6-15х0,3-1. Уходящие газы, которые загрязнены твердыми примесями, попадают в активную часть электрофильтра между системой осадительных и коронирующих электродов. Под действием электрического поля между электродами частицы примеси получают электрический разряд, и в зависимости от полярности осаждаются на осадительных электродах (частицы с отрицательным зарядом – 80%) и на коронирующих электродах (частицы с положительным зарядом – 20%). Электроды очищаются от примесей встряхивающими механизмами, через определенные интервалы времени. Примеси, которые освобождаются с электродов, попадают в разгрузочную воронку, а затем отводятся в бункер-накопитель.  На объектах вспомогательного производства, к которым относятся цеха ремонтно-строительной службы, цех группы хозяйственного обслуживания, также установлено газоочистное оборудование. Газоочистными установками типа ЦН-15 в количестве 4 единиц, обеспечивающими улавливание твердых частиц (древесной пыли), оснащены деревообрабатывающие станки. | 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 твёрдых частиц соответству-ют НДТМ.* |
| 4. Водоподготовка и очистка сточных вод | Характеристика водоподготовки мини-ТЭЦ г. Молодечно: для подпитки тепловой сети существует схема Н-Na-катионирования I ступени с декарбонизацией производительностью 75 м3/ч, и приготовление химочищенной воды для питания паровых котлов готовится по схеме H-Na-катионирования I и II ступеней с производительностью 70 м3/ч и коррекционная обработка питательной воды аммиаком. В качестве фильтрующего материала в H-катионитных фильтрах используется сульфоуголь СК, в Na-катионитных фильтрах – ионообменная смола Пьюролайт С100.  Характеристика водоподготовки котельной № 2 г. Молодечно включает H-катионирование, декарбонизацию и Na-катионирование. Вся исходная вода проходит H-катионитовые фильтры и подается на декарбонизатор, где удаляются |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | соединения кальция и соединения углерода. Часть декарбонизированной воды, предназначенная для подпитки паровых котлов, направляется в Na-катионитовые фильтры II ступени, последовательно подогревается в охладителе конденсата непрерывной продувки, паровом подогревателе и охладителе выпара питательного деаэратора и поступает в деаэратор подпитки паровых котлов. Часть декарбонизированной воды идет на Na-катионитовые фильтры II ступени, после них последовательно подогревается подпиточной водой, выходящей из деаэратора подпитки сети. Деаэрированная химочищенная вода поступает на подпитку тепловой сети.  Характеристика водоподготовки мини-ТЭЦ г. Вилейка: исходная вода подогревается и подается на фильтры механической очистки типа «Ручеек» для удаления взвешенных веществ, после чего поступает на автоматическую установку умягчения EUROWATER STFA 25. Часть умягченной воды поступает на обратноосмотическую обессоливающую установку для подпитки парового котла на твердом топливе, часть для подпитки паровых и водогрейных котлов котельной и подпитки системы оборотного охлаждении. Поваренная соль (хлористый натрий) используется для регенерации Na-катионитовых фильтров установки умягчения. Аммиак используется для коррекционной обработки питательной воды котлов, для связывания свободной углекислоты, образующейся за счет термического разложения бикарбоната натрия. Фосфатная обработка котловой воды осуществляется для связывания катионов кальция в неприкипающий шлам.  На мини-ТЭЦ г. Молодечно имеются локальные очистные сооружения механической очистки:  - очистные сооружения нефтесодержащих сточных вод производительностью 50 м3/ч, в состав которых входят нефтеловушка производительностью 20 л/ч, регулирующий приемный резервуар V=100 м3 и четыре механических фильтра;  - шламонакопитель объемом 1000 м3, в который сбрасываются воды из бака нейтрализатора, а также промывочные воды баков кислоты.  На мини-ТЭЦ г. Вилейка сточные воды, перед поступлением на локальные очистные сооружения, попадают в отсек предварительного отстаивания насосной станции перекачки сточных вод. Крупные плавающие загрязнения оседают в корзине на входе, взвешенные частицы оседают по мере отстаивания. В отсеке предварительного отстаивания поверхностную пленку нефтепродуктов собирают при помощи нефтесборщика. Локальные очистные сооружения состоят из:  - пескоотделитель EuroPek Omega 2000, где происходит отделение твердых частиц от сточных вод (принцип действия основан на гравитации); | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр. 430, 473 | *Применяемые методы водоподго-товки и очистки сточных вод соответству-ют НДТМ* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | - бензомаслоотделитель EuroPek Omega NS10, где из сточных вод выделяются свободные, а также частично эмульгированные нефтепродукты (принцип действия основан на гравитации). |  |  |
| 5. Производство электроэнергии | Турбогенератор ТГ-3,5/Р12/1,2 на мини-ТЭЦ г. Молодечно и противодавленческая турбина Р-2,4-2,3/0,12 мини-ТЭЦ г. Вилейка предназначены для выработки электрической и тепловой энергии. Пар от коллектора паровых котлов поступает в систему парораспределения турбины, состоящей из регулирующих клапанов, с помощью которых производится регулирование количества поступающего пара в сопловой аппарат турбины. В процессе прохождения пара через сопловой аппарат происходит срабатывание теплоперепада (понижение параметров пара) и рост скоростей пара. Пар после соплового аппарата поступает в рабочие лопасти, где кинетическая энергия пара преобразуется в механическую работу на валу ротора турбины. Аналогичный процесс происходит и при прохождении пара через вторую ступень турбины (сопловые лопатки в теле диафрагмы, где происходит ускорение потока, и рабочие лопатки, установленные на диске ротора турбины, где кинетическая энергия преобразуется в механическую работу). Далее механическая энергия преобразуется в генераторе в электрическую энергию. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, с.40-44. | *Применяемые процессы производства электроэнер-гии соответству-ют НДТМ* |
| 6. Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух | На теплоисточниках филиала осуществляется локальный мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Периодичность контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от трех стационарных источников (дымовых труб) - 1 раз в квартал. Контроль ведется по пяти показателям: концентрации кислорода, концентрации азота оксидов (в пересчете на диоксид), концентрации углерода оксид, концентрации серы диоксид, концентрации твердых частиц суммарно.  На котельной № 2 г. Молодечно стационарный источник выбросов (дымовая труба) оснащена автоматизированной системой контроля (АСК) за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Установленная АСК позволяет:  - контролировать соблюдение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;  - оценивать эффективность мероприятий по снижению вредного воздействия загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха;  - вести учет выбросов загрязняющих веществ по результатам непрерывных измерений, подготавливать отчетность и исчисление экологического налога на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;  - использовать данные непрерывных измерений в рамках Национальной системы мониторинга окружающей среды. | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, July 2006, стр.141-147, 429.  ТКП 17.13-01-2008 (02120) Охрана окружающей среды и природопользование. Мониторинг окружающей среды. Правила проектирования и эксплуатации АСК за выбросами загрязняющих веществ и парниковых газов в атмосферный воздух. | *Применяемая система мониторинга выбросов в атмосферный воздух соответству-ет НДТМ* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 7. Обращение с отходами производства | Основу системы обращения с отходами производства в структурных подразделениях филиала составляют строгий учет образования и движения отходов, разработка и осуществление мероприятий по уменьшению объемов (предотвращению) образования отходов, увеличению уровня их использования.  Организованная система обращения и учета отходов производства позволяет определять объемы и виды отходов, в том числе вторичного сырья, проводить в полном объеме необходимые действия по обращению с отходами производства, включая инвентаризацию отходов, своевременно и достоверно документально отображать действия по обращению с отходами, формировать данные для государственной статистической отчетности, предупреждать вредное воздействие отходов на окружающую среду и здоровье персонала.  Производственные экологические наблюдения за обращением с отходами производства в структурных подразделениях филиала включают:  - контроль соблюдения нормативов образования отходов, условий сбора, размещения, учета и перевозки отходов производства;  - наблюдение за состоянием окружающей среды возле объектов размещения отходов, а также контроль воздействия этих объектов на окружающую среду;  - рассмотрение тендерных предложений на закупку оборудовании, сырья и материалов (не приведет ли данная закупка к значительному увеличению объемов образования отходов; усложнению порядка обращении с ними; образованию отходов более высокого класса опасности; образованию опасных отходов, вопрос обезвреживания которых в настоящее время не решен и т.п.).  Мероприятия по сокращению объемов образования отходов и увеличению уровня их использования разрабатываются в рамках годовых и перспективных планов мероприятий в области охраны окружающей среды. | Закон Республики Беларусь от 20.07.2007 г. № 271-З (в редакции от 10.05.2019 г. № 186-З) «Об обращении с отходами» | *Применяемая система обращения с отходами производства соответству-ет НДТМ* |
| 8. Эффективное использование энергии | Ведется постоянная и интенсивная работа по выявлению энергосберегающего потенциала, регулярно проводятся энергетические аудиты на теплоисточниках и тепловых сетях филиала (последний энергоаудит проведен в 2019 г.) с целью выявления резервов повышения эффективности используемых технологических процессов производства тепловой и электрической энергии, применяемых технологических схем и режимов эксплуатации оборудования, способов контроля и поддержания требуемого технического состояния эксплуатируемого оборудования, организации учета и контроля используемых топливно-энергетических ресурсов. Проводится оптимальное распределение электрических и тепловых нагрузок оборудования исходя из задания диспетчерских служб РУП «ОДУ», ЦДС РУП «Минскэнерго». | Integrated Pollution Prevention and Control. Reference document on Best Available Techniques for Energy Efficiency, February 2009, стр. 273-295 | *Применяемая система энергоэффек-тивности производства соответству-ет НДТМ* |

1. **Использование и охрана водных ресурсов**

**Цели водопользования**

Таблица 5

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Цель водопользова-ния | Вид специального водопользования | Источники водо-снабжения (приемники сточных вод), наименование речного бассейна, в котором осуществляется специальное водопользование | Место осуществления специального водопользова-ния |
| 1 | 2 | 3 | 4 |  |
| 1 | Хозяйственно-питьевые нужды | Добыча подземных вод с применением водозаборных сооружений | Подземный водозабор бассейн реки Неман | Минская область, Молодечненс-кий район |
| Система водоснабже-ния, водоотведения (канализации) другого юридического лица  КУП «Молодечново-доканал»  - вода питьевая,  - вода сточная |
| Сброс сточных вод в окружающую среду | Водонепроницаемый выгреб  бассейн реки Неман |
| 2 | Теплоэнерге-тические нужды | Добыча подземных вод с применением водозаборных сооружений | Подземный водозабор бассейн реки Неман | Минская область, Молодечненс-кий район |
| Система водоснабже-ния, водоотведения (канализации) другого юридического лица  КУП «Молодечново-доканал»  - вода питьевая,  - вода сточная |
| 3 | Иные нужды (рыборазведе-ние) | Изъятие поверхностных вод (для рыбоводных прудов) | Река Западная Березина  бассейн реки Неман | Минская область, Молодечненс-кий район, Городокский сельсовет |
| Сброс сточных вод в окружающую среду (возвратная вода от рыбоводных прудов) | Река Западная Березина  бассейн реки Неман |

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

Таблица 6

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Перечень производ-ственных процессов, в ходе которых исполь-зуются водные ресур-сы и (или) образуются сточные воды | Описание производственных процессов |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Продувка паровых котлов | На мини-ТЭЦ эксплуатируются 4 паровых котла (2 котла ДКВР-10 и 2 котла ДЕ-25), на котельной № 2 эксплуатируются 3 поровых котла ДЕ-25. Продувочная вода подается в расширитель непрерывной продувки, где вследствие резкого снижения давления разделяется на пар и продувочный концентрат при давлении 1,2 ата. При этом доля образующегося концентрата составляет 0,827. Образующийся пар поступает в деаэратор, а концентрат подается на охладитель продувочного концентрата, где подогревает химочищенную воду и затем отводится в сети канализации. |
| 2 | Восполнение потерь при выпаре деаэратора | На мини-ТЭЦ имеется один деаэратор подпитки тепловой сети ДСА-75 и два деаэратора подпитки котлов ДА-100. Величина выпара по паспортным данным составляет 2 кг/т деаэрированной воды – 0,2%. Для деаэратора ДСА-75 установлено, что 30% выпара выбрасывается в атмосферу, а 70% поступает в охладитель выпара, где конденсируется и отводится в сети канализации. Питательный деаэратор ДА-100 также оснащен охладителем выпара, конденсат поступает в конденсатный бак и остается в пароводяном цикле.  На котельной № 2 имеется атмосферный деаэратор питания паровых котлов и один деаэратор подпитки тепловой сети. Величина выпара по паспортным данным составляет 2 кг/т деаэрированной воды – 0,2%. При работе деаэратора питания паровых котлов 50% выпара сбрасывается в атмосферу, унося с собой коррозийно-активные газы, а остальная часть отводится в сети канализации. При работе деаэратора подпитки теплосети 50% выпара сбрасывается в атмосферу, а остальная часть попадает в охладитель выпара, после чего поступает в декорбанизатор химводоочистки. |
| 3 | Восполнение потерь в тепловых сетях | На мини-ТЭЦ и котельной № 2 сетевая вода от водогрейных котлоагрегатов ПТВМ-50, ПТВМ-30 и КВГМ-100 отводится на подпитку тепловых сетей г. Молодечно в отопительный и межотопительный периоды. |
| 4 | Собственные нужды водоподготовительной установки | В соответствии с СТП 09110.37.528-08 ГПО «Белэнерго» «Инструкция по эксплуатации ионообменных материалов в части расчета удельных расходов реагентов» вода используется на собственные нужды фильтров установок умягчения воды (натрий или аммоний-натрий-катионирование) для подготовки умягченной воды (подпитка тепловой сети (см. п.3) в отопительный и межотопительный периоды), а также для подготовки умягченной котловой воды (в отопительный и межотопи- |
| 1 | 2 | 3 |
|  |  | тельный периоды).  После использования вода отводится в сети канализации. |
| 5 | Охлаждение оборудования | На мини-ТЭЦ и котельной № 2 сетевые и питательные насосы охлаждаются по прямоточной схеме.  На мини-ТЭЦ установлено три сетевых насоса СЭ-1250х140, три сетевых насоса 200Д-60 и два питательных насоса ЦНСГ-60. В соответствии с паспортными данными оборудования расход воды на охлаждение составляет 3 м3/ч. Дымососы и вентиляторы котлов охлаждаются также по прямоточной схеме. По паспортным данным расход воды на охлаждение составляет 0,5 м3/ч.  На котельной № 2 установлено семь сетевых насоса СЭ-1250х140 и два питательных насоса ЦНСГ-60. В соответствии с паспортными данными оборудования расход воды на охлаждение составляет 3 м3/ч. Дымососы и вентиляторы котлов охлаждаются также по прямоточной схеме. По паспортным данным расход воды на охлаждение составляет 0,5 м3/ч.  После использования вода отводится в сети канализации. |
| 6 | Подпитка системы оборотного охлаждения | Система оборотного водоснабжения на мини-ТЭЦ предназначена для охлаждения масла в маслоохладителе, воздуха в воздухоохладителе генератора и пара в пароохладителе эжектора системы отсоса из уплотнений турбоагрегата ТГ-3,5/6,3-З12/1,2. Система состоит из двух насосов, фильтра, двух градирен, бака сбора охлаждающей воды, трубопроводов и арматуры. Вода из бака сбора охлаждающей воды подается насосом в маслоохладитель и воздухоохладитель турбогенератора и затем через пароохладитель эжектора поступает на градирни. Охладившись в градирнях, вода сливается в бак сбора охлаждающей воды. Для удаления воздуха в верхних точках системы выполнены воздушники. Для опорожнения системы из нижних точек выполнены дренажи. Для поддержания заданного уровня охлаждающей воды в баке предусмотрена линия подпитки сетевой либо химочищенной водой с регулятором уровня. |
| 7 | Нужды мазутного хозяйства | Для поддержания мазутного хозяйства в рабочем состоянии (мазут топочный – резервное топливо для сжигания на теплоисточниках) используется пар при сливе мазута, подогрева мазута в мазутных резервуарах и т.п. Конденсат с мазутных хозяйств теплоисточников не возвращается и уходит в потери. |
| 8 | Прочие потери и расходы | На мини-ТЭЦ прочие потери воды, пара и конденсата принимаются согласно Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей в размере не более 1,2% от суммарного расхода питательной воды при номинальной нагрузке работающих паровых котлов в отопительный и межотопительный периоды.  Прочие потери пара и конденсата на котельной № 2 принимаются в размере не более 1,6% от суммарного расхода питательной воды при номинальной нагрузке работающих паровых котлов в отопительный и межотопительный периоды. |
| 1 | 2 | 3 |
|  |  | Указанные потери возникают при производственных процессах, не учтенных выше (испытания форсунок, распыл мазута, потери в калориферах котлов, паровые продувки трубопроводов, испытания тепловых сетей на повышенную температуру, различные виды ремонтов реконструкций и связанное с ними опробование теплотехнического оборудования, прогрев оборудования перед вводом в эксплуатацию, охлаждение пробоотборных точек и пр.), и, как правило, носят «разовый» характер в зависимости от специфики работы теплоисточников. |

**Описание схемы водоснабжения и канализации**

Таблица 7

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование схемы | Описание схемы |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Схема водоснабжения, включая оборотное водоснабжение | Мини-ТЭЦ г. Молодечно  В качестве исходной воды на технологические нужды используется вода из коммунального водопровода КУП «Молодечноводоканал» (договор водоснабжения и водоотведения № 87 от 01.02.2014 г. между КУП «Молодечноводоканал» и филиалом) и собственной артезианской скважины (подземной пресной) в бассейне реки Неман глубиной 290 м и производительностью 30 м3/ч.  В качестве исходной воды на хозяйственно-питьевые нужды для теплоисточника используется воды из городского водопровода КУП «Молодечноводоканал».  Исходная вода из городского водопровода и артскважины (в баке насосной станции происходит смешение воды) подается на пароводяной подогреватель сырой воды, где подогревается паром до температуры 20°С. Конденсат подогревателя поступает в конденсатный бак. Подогретая вода подается на схему химводоподготовки, содержащую двухступенчатое Н-катионирование и двухступенчатое Nа-катионирование. Химочищенная вода, подаваемая на питание паровых котлов, подается для подогрева на охладитель продувочного концентрата паровых котлов. Вода подогревается в пароводяном подогревателе химочищенной воды и в охладителе выпара питательного деаэратора. Конденсат охладителя выпара и подогревателя химочищенной воды поступают в конденсатный бак. После подогревателя химочищенной воды вода поступает в питательные деаэраторы ДА-100 (2 шт., в работе один), где происходит ее деаэрация. Выпар деаэратора подается в охладитель выпара, где подогревает поступающую в деаэратор химочищенную воду. Деаэрированная вода после деаэратора питательными насосами ЦНСГ-60 (4 шт., в работе, как правило, один) подается на паровые котлы ДЕ-25/14 (2 шт.) и ДКВР-10/13 (2 шт.) вырабатывающие перегретый пар давлением около 1,3 МПа (13 кгс/см2) и температурой 250°С Пар подается в коллектор 13 ата, откуда распределяется на нужды потребителей, на турбоагрегат ТГ-3,5/6,3-Р12/1,2 для выработки электроэнергии, а также в коллектор 5 ата, откуда распределяется потребителям пара, на деаэратор подпитки теплосети через регулятор давления, на подогреватели сырой и |
| 1 | 2 | 3 |
|  |  | химочищенной воды, на собственные нужды.  Химочищенная вода, предназначенная для подпитки теплосети, сначала поступает на паровой подогреватель химочищенной воды. Затем вода подогревается в охладителе выпара деаэратора подпитки теплосети. После этого подается в деаэратор подпитки теплосети ДСА-75. Выпар деаэратора подается в охладитель выпара, где подогревает поступающую в деаэратор химочищенную воду. Деаэрированная вода насосами подпитки теплосети К100-65 и К50-65 (в работе один из них) подается на всас сетевых насосов. Для отпуска тепла с сетевой водой потребителям г. Молодечно имеется три тепломагистрали № 1, 2, 3. Обратная сетевая вода от потребителей после смешивания с подпиточной водой теплосети поступает обратно на всас сетевых насосов.  На теплоисточнике установлены три сетевых насоса Д-20-60 и три насоса СЭ-1250-140. На одном из сетевых насосов СЭ-1250-140 установлен частотно-регулируемый электропривод (ЧРЭП). Вода, подаваемая сетевыми насосами, подается на водогрейные котлы ПТВМ-50 и подогреватели сетевой воды. Как правило, 1 водогрейный котел ПТВМ-50 работает только в отопительный период.  Схемой предусмотрена как параллельная работа водогрейных котлов и подогревателей сетевой воды, так и подача сетевой воды после подогревателей на водогрейные котлы для дополнительного подогрева.  Для обеспечения пожарной безопасности на территории теплоисточника два раза в год проводится проверка исправности пожарных гидрантов (18 штук). Безвозвратное водопотребление при проверке пожарных гидрантов составляет 100%.  Система оборотного водоснабжения на мини-ТЭЦ предназначена для охлаждения масла в маслоохладителе, воздуха в воздухоохладителе генератора и пара в пароохладителе эжектора системы отсоса из уплотнений турбоагрегата ТГ-3,5/6,3-З12/1,2.  Передача сырой воды абонентам и потребителям не осуществляется.  Котельная № 2  В качестве исходной воды на технологические нужды используется вода из коммунального водопровода КУП «Молодечноводоканал» (договор водоснабжения и водоотведения № 87 от 01.02.2014 г. между КУП «Молодечноводоканал» и филиалом) и собственной артезианской скважины (подземной пресной) в бассейне реки Неман глубиной 42 м и производительностью 30 м3/ч.  В качестве исходной воды на хозяйственно-питьевые нужды для теплоисточника используется воды из городского водопровода КУП «Молодечноводоканал».  Отпуск тепла потребителям г. Молодечно с сетевой водой производится по двум тепломагистралям. Обратная сетевая вода, смешиваясь с подпиточной водой теплосети, подается на всас сетевых насосов СЭ-1250-140 96 шт.) и ФГ-540-95 (2 шт.). Как правило, в отопительный период одновременно работают 3 насоса СЭ-1250-140, в межотопительный - 1 насос СЭ-1250-140. Сетевые насосы подают воду на водогрейные котлоагрегаты ПТВМ-30 (4 шт.) и КВГМ-100 (1 шт.), а также на подогреватели сетевой воды (2 теплообменника Н01-18,0-КУ-СП-2,0 с максимальной тепловой |
| 1 | 2 | 3 |
|  |  | нагрузкой 8 Гкал/ч), после выхода из которых, смешивается и направляется потребителям.  На каждой магистрали прямой сетевой воды, а также подпиточной воды теплосети установлены приборы коммерческого учета для определения величины отпуска тепла.  Для обеспечения пожарной безопасности на территории теплоисточника два раза в год проводится проверка исправности пожарных гидрантов (4 штуки). Безвозвратное водопотребление при проверке пожарных гидрантов составляет 100%.  Передача сырой воды абонентам и потребителям не осуществляется.  Учебный центр  В качестве исходной воды для хозяйственно-питьевых нужд учебного полигона, расположенного в 6 км севернее н.п. Городок Молодечненского района, используется вода из собственной артезианской скважины (подземной пресной) в бассейне реки Неман глубиной 20 м и производительностью 6 м3/ч. Вода из артскважины по трубопроводу Ø65 мм поступает в административно-бытовой корпус для хозяйственно-питьевых нужд персонала.  ПС-330 кВ службы подстанций филиала  В качестве исходной воды для хозяйственно-питьевых нужд структурного подразделения филиала, расположенного юго-восточнее в д. Лешно Моледечненского района, используется вода из собственной артезианской скважины (подземной пресной) в бассейне реки Неман глубиной 48 м и производительностью 12 м3/ч. Вода из артскважины по трубопроводу Ø250 мм поступает в административно-бытовой корпус для хозяйственно-питьевых нужд персонала.  Рыбоводные пруды  Источником водоснабжения рыбоводных прудов (7 шт.) является река Западная Березина бассейн реки Неман. Заполнение прудов производится ежегодно в марте-апреле месяцах. Забор воды производится самотеком через водопропускное сооружение по водоподающему каналу длиной 1,35 км с максимальной производительностью 128,0 тыс. м3/год, 522,0 м3/сутки.  Водопропускное сооружение представляет собой два монолитных железобетонных оголовка с ныряющими стенками в верхнем и нижнем бьефах и металлической водопроводящей трубой Ø 300 мм.  Для обеспечения в рыбоводных прудах водообмена предусмотрено поддержание в водоподающем канале, при помощи шандор на водовпускных сооружениях, уровня воды НПУ на отметке 192,5 м.  Для наполнения прудов водой и организации водообмена в них предусмотрены железобетонные водовпускные сооружения (8 штук). |
| 2 | Схема канализации, включая систему дождевой канализации | Мини-ТЭЦ г. Молодечно  Производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в коммунальную канализационную сеть КУП «Молодечноводоканал».  Поверхностные сточные воды отводятся в коммунальную сеть дождевой канализации ГПУП «Коммунальник».  На теплоисточнике имеются локальные очистные сооружения |
| 1 | 2 | 3 |
|  |  | механической очистки:  - очистные сооружения нефтесодержащих сточных вод производительностью 50 м3/ч, в состав которых входят нефтеловушка производительностью 20 л/с, регулирующий приемный резервуар V=100 м3 и четыре механических фильтра;  - шламонакопитель V=1000 м3, в который сбрасываются воды из бака нейтрализатора, а также промывочные воды баков кислоты.  Котельная № 2  Производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в коммунальную канализационную сеть КУП «Молодечноводоканал».  Поверхностные сточные воды отводятся в коммунальную сеть дождевой канализации ГПУП «Коммунальник».  Учебный центр  Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в водонепроницаемый выгреб бассейн реки Неман. Очистка водонепроницаемого выгреба осуществляется КУП «Молодечново-доканал».  ПС-330 кВ службы подстанций филиала  Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в водонепроницаемый выгреб бассейн реки Неман. Очистка водонепроницаемого выгреба осуществляется КУП «Молодечново-доканал».  Рыбоводные пруды  Сброс возвратной воды с прудов осуществляется по водоотводящему каналу длиной 0,45 км в реку Западная Березина, которая является водным объектом рыбохозяйственного использования. Сброс воды из прудов производится в октябре-ноябре месяцах. При прогнозе зимнего периода с положительными температурами наружного воздуха, выборочные пруды остаются под заполнением. Объем возвратных сточных вод, сбрасываемых в водоток от рыбоводных прудов (в случае осуществлении сброса со всех прудов), составляет 107,0 тыс. м3/год, 437,0 м3/сутки, безвозвратное водопотребление с учетом потерь на фильтрацию, испарение и т.п. составляет 21,0 тыс. м3/год, 85,0 м3/сутки.  Водовыпускное сооружение представляет собой выходной оголовок в виде монолитной железобетонной башни с ныряющими стенками, асбестоцементную водопроводящую трубу и трапециевидную выходную часть.  Для обеспечения нормального подпорного уровня (НПУ) во всех прудах на отметке 192,40 м, сброса излишков воды при водообмене предусмотрены железобетонные водовыпускные сооружения (8 штук). Сооружения позволяют опорожнять пруды полностью при отлове рыбы и организации необходимых мероприятий по уходу за ложем и сооружениями прудов. |

**Характеристика водозаборных сооружений, предназначенных для изъятия поверхностных вод (для целей рыборазведения)**

Таблица 8

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Водозаборные сооружения, предназначенные для изъятия поверхностных вод | | | Количество средств измерений расхода (оъема) вод | Наличие рыбозащитных устройств на сооружениях для изъятия поверхностных вод |
| всего | суммарная производительность водозаборных сооружений | |
| куб.м/час | куб.м/сутки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Забор воды производится самотеком через водопропускное сооружение по водоподающему каналу длиной 1,35 км | 21,75 | 522 | Нет\* | На входном оголовке водоподающего ка-нала установлены рыбозадерживающие решетки, на выход-ном оголовке уста-новлена решетка для задерживания мусо-ра и предотвращения ухода рыбы из прудов |

\*На входной части водозаборного сооружения установлены водомерные рейки для замера напора воды. На входном оголовке закреплены две пазовые рамы, в одну из которых устанавливаются деревянные шандоры для регулирования уровней и расходов проходящей воды. Для определения пропускной способности в объемном выражении (м3/за период) строятся графики.

**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 | состояние буровых скважин | глубина, м | | производительность, куб.м/ч | | |
| мини-мальная | макси-мальная | суммар-ная | мини-мальная | макси-мальная |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Для добычи пресных вод из артезианских скважин: | | | | | | | | |
| 1 | 4 | действующие, состояние удовлетвори-тельное | 20 | 290 | 108 | 6 | 30 | 4 |
| Для добычи минеральных вод: | | | | | | | | |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - |

**Характеристика очистных сооружений сточных вод**

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Метод очистки сточных вод | Состав очистных сооружений кан-лизации, в том числе дождевой, место выпуска сточных вод | Производительность очистных сооружений канализации (расход сточных вод) куб.м/сутки (л/с) | | Методы учета сбра-сываемых сточных вод в окружающую среду, количество средств измерений расхода (объема) вод |
| проектная | фактическая |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| - | - | - | - | - | - |

Сброса сточных вод в окружающую среду с применением гидротехнических сооружений и устройств, в том числе через систему дождевой канализации, и сброса сточных вод в окружающую среду после очистки на сооружениях биологической очистки в естественных условиях нет.

Филиал осуществляет сброс сточных вод в окружающую среду бассейн реки Неман только после рыбоводных прудов (возвратная вода).

**Характеристика водопотребления и водоотведения**

Таблица 11

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Водопотребление и водоотведение | | | | | | | | | | |
| факти-чес-  кое | нормативно-расчетное | | | | | | | | | |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Добыча (изъятие) вод - всего | м3/сутки | 694,9 | 1029,1 | 1029,1 | 1029,1 | 1029,1 | 1029,1 | 1029,1 | 1029,1 | 1029,1 | 1029,1 | 1029,1 |
| тыс. м3/год | 219,6 | 313,1 | 313,1 | 313,1 | 313,1 | 313,1 | 313,1 | 313,1 | 313,1 | 313,1 | 313,1 |
| 1.1 | в том числе:  подземных вод | м3/сутки | 411,2 | 507,2 | 507,2 | 507,2 | 507,2 | 507,2 | 507,2 | 507,2 | 507,2 | 507,2 | 507,2 |
| тыс. м3/год | 150,1 | 185,1 | 185,1 | 185,1 | 185,1 | 185,1 | 185,1 | 185,1 | 185,1 | 185,1 | 185,1 |
| из них  минеральных вод | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | поверхностных вод | м3/сутки | 283,7 | 522,0 | 522,0 | 522,0 | 522,0 | 522,0 | 522,0 | 522,0 | 522,0 | 522,0 | 522,0 |
| тыс. м3/год | 69,5 | 128,0 | 128,0 | 128,0 | 128,0 | 128,0 | 128,0 | 128,0 | 128,0 | 128,0 | 128,0 |
| 2 | Получено воды из сис-темы водоснабжения, во-доотведения (канализа-ции) другого юридичес-кого лица | м3/сутки | 955,6 | 1124,9 | 1124,9 | 1124,9 | 1124,9 | 1124,9 | 1124,9 | 1124,9 | 1124,9 | 1124,9 | 1124,9 |
| тыс. м3/год | 348,8 | 410,6 | 410,6 | 410,6 | 410,6 | 410,6 | 410,6 | 410,6 | 410,6 | 410,6 | 410,6 |
| 3 | Использование воды на собственные нужды (по целям водопользования) - всего | м3/сутки | 1574,9 | 2042,3 | 2042,3 | 2042,3 | 2042,3 | 2042,3 | 2042,3 | 2042,3 | 2042,3 | 2042,3 | 2042,3 |
| тыс. м3/год | 540,8 | 682,9 | 682,9 | 682,9 | 682,9 | 682,9 | 682,9 | 682,9 | 682,9 | 682,9 | 682,9 |
| 3.1 | в том числе:  на хозяйственно-питьевые нужды | м3/сутки | 23,3 | 115,9 | 115,9 | 115,9 | 115,9 | 115,9 | 115,9 | 115,9 | 115,9 | 115,9 | 115,9 |
| тыс. м3/год | 8,5 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 | 42,3 |
| из них  подземных вод | м3/сутки | 0,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 |
| тыс. м3/год | 0,3 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 3.2 | на лечебные (курортные, оздоровительные нужды) | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| из них  подземных вод | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в том числе:  минеральных вод | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 3.3 | на нужды сельского хозяйства | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| из них  подземных вод | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в том числе:  минеральных вод | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | на нужды промышленности | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| из них  подземных вод | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в том числе:  минеральных вод | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.5 | на энергетические нужды | м3/сутки | 1267,9 | 1404,4 | 1404,4 | 1404,4 | 1404,4 | 1404,4 | 1404,4 | 1404,4 | 1404,4 | 1404,4 | 1404,4 |
| тыс. м3/год | 462,8 | 512,6 | 512,6 | 512,6 | 512,6 | 512,6 | 512,6 | 512,6 | 512,6 | 512,6 | 512,6 |
| из них  подземных вод | м3/сутки | 410,4 | 501,4 | 501,4 | 501,4 | 501,4 | 501,4 | 501,4 | 501,4 | 501,4 | 501,4 | 501,4 |
| тыс. м3/год | 149,8 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 |
| 3.6 | на иные нужды (на  нужды рыборазведения) | м3/сутки | 283,7 | 522,0 | 522,0 | 522,0 | 522,0 | 522,0 | 522,0 | 522,0 | 522,0 | 522,0 | 522,0 |
| тыс. м3/год | 69,5 | 128,0 | 128,0 | 128,0 | 128,0 | 128,0 | 128,0 | 128,0 | 128,0 | 128,0 | 128,0 |
| из них  подземных вод | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Передача воды потребителям - всего | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1 | в том числе  подземных вод | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Расход воды в системах оборотного водоснабже-ния | м3/сутки | 411,8 | 527,9 | 527,9 | 527,9 | 527,9 | 527,9 | 527,9 | 527,9 | 527,9 | 527,9 | 527,9 |
| тыс. м3/год | 180,3 | 192,4 | 192,4 | 192,4 | 192,4 | 192,4 | 192,4 | 192,4 | 192,4 | 192,4 | 192,4 |
| 6 | Расход воды в системах повторно-последователь-ного водоснабжения | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Потери и неучтенные расходы – всего | м3/сутки | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 |
| тыс. м3/год | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 |
| 7.1 | в том числе  при транспортировке | м3/сутки | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 | 111,8 |
| тыс. м3/год | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 | 40,8 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 8 | Безвозвратное водопотребление | м3/сутки | 339,7 | 475,3 | 475,3 | 475,3 | 475,3 | 475,3 | 475,3 | 475,3 | 475,3 | 475,3 | 475,3 |
| тыс. м3/год | 124,0 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 | 173,5 |
| 9 | Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты | м3/сутки | 325,3 | 437,0 | 437,0 | 437,0 | 437,0 | 437,0 | 437,0 | 437,0 | 437,0 | 437,0 | 437,0 |
| тыс. м3/год | 79,7 | 107,0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 |
| 9.1 | из них:  хозяйственно-бытовых сточных вод | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9.2 | производственных сточных вод | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9.3 | поверхностных сточных вод | м3/сутки | 325,3 | 437,0 | 437,0 | 437,0 | 437,0 | 437,0 | 437,0 | 437,0 | 437,0 | 437,0 | 437,0 |
| тыс. м3/год | 79,7 | 107,0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 |
| 10 | Сброс сточных вод в ок-ружающую среду с при-менением полей фильт-рации, полей подземной фильтрации, фильтрую-щих траншей, песчано-гравийных фильтров | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Сброс сточных вод в ок-ружающую среду через земляные накопители (накопители-регуляторы, шламонакопители, золо-шлаконакопители, хвос-тохранишища) | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Сброс сточных вод в недра | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Сброс сточных вод в се-ти канализации (комму-нальной, ведомственной, другой организации | м3/сутки | 950,7 | 1039,2 | 1039,2 | 1039,2 | 1039,2 | 1039,2 | 1039,2 | 1039,2 | 1039,2 | 1039,2 | 1039,2 |
| тыс. м3/год | 347,0 | 379,3 | 379,3 | 379,3 | 379,3 | 379,3 | 379,3 | 379,3 | 379,3 | 379,3 | 379,3 |
| 14 | Сброс сточных вод в во-донепроницаемый выгреб | м3/сутки | 0,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 |
| тыс. м3/год | 0,3 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 15 | Сброс сточных вод в технологические водные объекты | м3/сутки | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тыс. м3/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

1. **Нормативы допустимых сбросов химических и иных веществ в составе сточных вод**

**Характеристика сточных вод, сбрасываемых в поверхностный водный объект**

Таблица 12

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Географические координаты выпуска сточных вод (в градусах, минутах и секундах),  характеристика водоприемника сточных вод | Наименование химических и иных веществ (показателей качества), единица измерения | Концентрация загрязняющих веществ и показателей их качества в составе сточных вод | | | | |
| поступающих на очистку | | | сбрасываемых после очистки в поверхност-ный водный объект\* | |
| проектная или согласно условиям приема произ-водственных сточных вод в систему канализа-ции, устанавливаемым местными исполнитель-ными и распорядитель-ными органами | среднего-давая | макси-мальная | среднего-довая | макси-мальная |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| широта 54°14ˈ35˝  долгота 264°53ˈ53˝;  контрольный створ № 4 (500 м ниже сброса возвратной воды из рыбовод-ных прудов) в реку Западная Березина бассейн реки Неман; расход воды в водотоке 0,88 м3/с; средняя глубина - 1,5 м, ширина - 5 м | Водородный показатель (pH), единиц рН | - | - | - | 8,04 | 8,1 |
| БПК5, мгО2/дм3 | - | - | - | 2,05 | 2,1 |
| Взвешенные вещества, мг/дм3 | - | - | - | 7,2 | 8,4 |
| Общая минерализация (сухой остаток), мг/дм3 | - | - | - | 239,5 | 249,0 |
| Аммиак и ионы аммония (суммарно), мг/дм3 | - | - | - | 0,38 | 0,42 |
| Сульфаты, мг/дм3 | - | - | - | 17,2 | 19,1 |
| Хлориды, мг/дм3 | - | - | - | 12,75 | 13,5 |
| Нитриты, мг/дм3 | - | - | - | 0,065 | 0,092 |
| Нитраты по (NO3), мг/дм3 | - | - | - | 6,3 | 7,2 |
| Возбудители кишечных инфекций бактериальной этиологии | - | - | - | не обнаруж. |  |
| Общие колиформные бактерии, КОЕ/100 см3 | - | - | - | 170 | 210 |
| Термотолерантные колиформные бактерии, КОЕ/100 см3 | - | - | - | ˂50 | ˂50 |

\*в соответствии с рабочим проектом 01041811-97022-01.ПЗ Белгипроводхоз, 1997 г. «Рыбоводные пруды подсобного хозяйства Молодечненских электрических сетей Минской области» возвратные сточные воды от рыбоводных прудов сбрасываются в природный источник без очистки.

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

Таблица 13

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Географичес-кие коорди-наты выпуска сточных вод (в градусах, минутах и секундах),  характерис-тика водопри-емника сточ-ных вод | Наименование химических и иных веществ (показателей качества), единица измерения | Значения показа-телей ка-чества и концен-траций химичес-ких и иных веществ в фоно-вом створе | Расчетное значение допустимой концентрации загрязняющих веществ в составе сточных вод, сбрасываемых в поверхностный водный объект | | | | | | | | | |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023  год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| широта 54°14ˈ35˝  долгота 264°53ˈ53˝;  контрольный створ (500 м ниже сброса возвратной воды из рыбоводных прудов) в реку Западная Бере-зина бассейн реки Неман; расход воды в водотоке 0,88 м3/с; средняя глубина - 1,5 м, ширина - 5 м | Водородный показатель (pH), единиц рН | 8,28 | 6,8-8,5 | 6,8 | 8,5 | 6,8 | 8,5 | 6,8 | 8,5 | 6,8 | 8,5 | 6,8 |
| БПК5, мгО2/дм3 | 2,9 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| ХПКCr, мгО2/дм3 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Взвешенные вещества, мг/дм3 | 7,2 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 |
| Аммоний-ион (в пересчете на азот), мг/дм3 | 0,31 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Нитрат-ион (в пересчете на азот), мг/дм3 | 2,9 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| Нитрит-ион (в пересчете на азот), мг/дм3 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Фосфор общий, мг/дм3 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Общая минерализация (сухой остаток), мг/дм3 | 256 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 |
| Хлорид-ион, мг/дм3 | 10,0 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 |
| Сульфат-ион, мг/дм3 | 21,1 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **VII. Охрана атмосферного воздуха** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Параметры источников выбросов**  Таблица 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Номер источника выброса | Источник выделения (цех, участок, наименование технологичес-кого обору-дования) | Загрязняющее вещество | | Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизи-рованными системами контроля выбросов (далее - АС) | | | Фактический выброс | | | Предложения по нормативам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух | | | | | | | | | | | | | |
| код | наиме-нование | название АС | тип ГОУ, количество ступеней очистки | концентрация до очистки, мг/м3 | 2019 г. | | | 2020 г. | | | 2021 г. | | | 2022 г. | | | 2023-2029 г. | | | норма-тивное содер-жание кисло-рода, % | срок дости-жения норма-тива допус-тимых выбро-сов, месяц, год |
| мг/м3 | г/с | т/год | мг/м3 | г/с | т/год | мг/м3 | г/с | т/год | мг/м3 | г/с | т/год | мг/м3 | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| **мини-ТЭЦ г. Молодечно** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Дымовая труба ст. № 1 к/а ДКВР-10 (2 шт.). Режим работы: 1 (1ДКВР-10-газ, 1ДКВР-10-мазут); 2 (2ДКВР-10-газ); 3 (1ДКВР-10-газ, 1ДКВР-10-резерв); 4 (1ДКВР-10-мазут, 1ДКВР-10-резерв); 5 (2ДКВР-10-мазут); α=1,4; кислород 6% (резервное топливо - мазут, сжигается менее 700 ч/год). Годовой расход топлива на 2020-2029 годы: газ-6877 тыс.м3, мазут-503 тонны. | 0304 | Азот (II) оксид (азота оксид) |  |  |  |  |  | 1,048 |  |  | 4,711 |  |  | 4,711 |  |  | 4,711 |  |  | 4,711 | 6 | 12.  2020 г. |
| 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  |  |  | 220/250 |  | 6,436 | 234,6/  220/220/  250/250 | 2,032 | 28,992 | 234,6/  220/220/  250/250 | 2,032 | 28,992 | 234,6/  220/220/  250/250 | 2,032 | 28,992 | 234,6/  220/220/  250/250 | 2,032 | 28,992 | 6 |
| 0330 | Сера диоксид |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 3663 | 15,421 | 38,861 | 3663 | 15,421 | 38,861 | 3663 | 15,421 | 38,861 | 1678 | 7,064 | 17,802 | 6 | 12.  2022 г. |
| 2902 | Твердые час-тицы суммар-но |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 45,3/-/-/93,2/93,2 | 0,392 | 0,989 | 45,3/-/-/93,2/93,2 | 0,392 | 0,989 | 45,3/-/-/93,2/93,2 | 0,392 | 0,989 | 24,3/-/-/50/50 | 0,210 | 0,530 | 6 | 12.  2022 г. |
| 0337 | Углерод оксид |  |  |  | 150/220 |  | 3,607 | 174,3/  150/150/  200/200 | 1,509 | 12,690 | 174,3/  150/150/  200/200 | 1,509 | 12,690 | 174,3/  150/150/  200/200 | 1,509 | 12,690 | 174,3/  150/150/  200/200 | 1,509 | 12,690 | 6 | 12.  2020 г. |
| 0703 | Бенз(а)пирен |  |  |  |  |  | 0,000009 |  | 0,000001 | 0,000009 |  | 0,000001 | 0,000009 |  | 0,000001 | 0,000009 |  | 0,000001 | 0,000009 | 6 |
| 0124 | Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий) |  |  |  |  |  | 0,000000 |  | 0,000015 | 0,000025 |  | 0,000015 | 0,000025 |  | 0,000015 | 0,000025 |  | 0,000015 | 0,000025 | 6 |
| 0160 | Никель оксид (в пересчете на никель) |  |  |  |  |  | 0,000000 |  | 0,013395 | 0,022459 |  | 0,013395 | 0,022459 |  | 0,013395 | 0,022459 |  | 0,013395 | 0,022459 | 6 |
| 0183 | Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть) |  |  |  |  |  | 0,000006 |  | 0,000016 | 0,000035 |  | 0,000016 | 0,000035 |  | 0,000016 | 0,000035 |  | 0,000016 | 0,000035 | 6 |
| 0184 | Свинец и его неорганичес-кие соедине-ния (в перес-чете на свин.) |  |  |  |  |  | 0,000 |  | 0,000378 | 0,000634 |  | 0,000378 | 0,000634 |  | 0,000378 | 0,000634 |  | 0,000378 | 0,000634 | 6 |
| 0229 | Цинк и его соединения (в пересчете на цинк) |  |  |  |  |  | 0,000 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 | 6 |
| 2 | Дымовая труба ст. № 3 к/а ДЕ-25 (2 шт.). Режим работы: 1 (1ДЕ-25-газ, 1ДЕ-25-мазут); 2 (2ДЕ-25-газ); 3 (1ДЕ-25-газ, 1ДЕ-25-резерв); 4 (1ДЕ-25-мазут, 1ДЕ-25-резерв); 5 (2ДЕ-25-мазут); α-1,4; кислород 6% (резервное топливо - мазут, сжигается менее 700 час/год). Годовой расход топлива на 2020-2029 годы: газ-23228 тыс.м3, мазут-1225 тонны. | 0304 | Азот (II) оксид (азота оксид) |  |  |  |  |  | 7,210 |  |  | 10,757 |  |  | 10,757 |  |  | 10,757 |  |  | 10,757 | 6 | 12.  2020 г. |
| 0301 | Азот (IV) ок-сид (азота диоксид) |  |  |  | 220/250 |  | 44,368 | 234,7/  220/220/  250/250 | 3,234 | 66,196 | 234,7/  220/220/  250/250 | 3,234 | 66,196 | 234,7/  220/220/  250/250 | 3,234 | 66,196 | 234,7/  220/220/  250/250 | 3,234 | 66,196 | 6 |
| 0330 | Сера диоксид |  |  |  |  | 24,878 | 2,458 | 3663 | 24,652 | 62,123 | 3663 | 24,652 | 62,123 | 3663 | 24,652 | 62,123 | 1678 | 11,293 | 28,458 | 6 | 12.  2022 г. |
| 2902 | Твердые частицы суммарно |  |  |  |  |  |  | 45,5/-/-/93,2/  93,2 | 0,627 | 1,581 | 45,5/-/-/93,2/  93,2 | 0,627 | 1,581 | 45,5/-/-/93,2/  93,2 | 0,627 | 1,581 | 24,4/-/-/50/50 | 0,336 | 0,848 | 6 | 12.  2022 г. |
| 0337 | Углерод оксид |  |  |  | 150/200 |  | 12,794 | 174,4/  150/150/  200/200 | 2,403 | 28,207 | 174,4/  150/150/  200/200 | 2,403 | 28,207 | 174,4/  150/150/  200/200 | 2,403 | 28,207 | 174,4/  150/150/  200/200 | 2,403 | 28,207 | 6 | 12.  2020 г. |
| 0703 | Бенз(а)пирен |  |  |  |  |  | 0,0000144 |  | 0,000003 | 0,000025 |  | 0,000003 | 0,000025 |  | 0,000003 | 0,000025 |  | 0,000003 | 0,000025 | 6 |
| 0124 | Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий) |  |  |  |  |  | 0,000027 |  | 0,000024 | 0,000061 |  | 0,000024 | 0,000061 |  | 0,000024 | 0,000061 |  | 0,000024 | 0,000061 | 6 |
| 0228 | Хрома трех-валентное соединение (в пересчете на Cr-3+) |  |  |  |  |  | 0,000027 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 | 6 |
| 0160 | Никель оксид (в пересчете на никель) |  |  |  |  |  | 0,002543 |  | 0,021457 | 0,054696 |  | 0,021457 | 0,054696 |  | 0,021457 | 0,054696 |  | 0,021457 | 0,054696 | 6 |
| 0183 | Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть) |  |  |  |  |  | 0,000036 |  | 0,000025 | 0,000094 |  | 0,000025 | 0,000094 |  | 0,000025 | 0,000094 |  | 0,000025 | 0,000094 | 6 |
| 0184 | Свинец и его неорганичес-кие соедине-ния (в пере-счете на свинец) |  |  |  |  |  | 0,000072 |  | 0,000606 | 0,001544 |  | 0,000606 | 0,001544 |  | 0,000606 | 0,001544 |  | 0,000606 | 0,001544 | 6 |
| 0229 | Цинк и его соединения (в пересчете на цинк) |  |  |  |  | 0,001 | 0,000092 |  | 0,001 | 0,002 |  | 0,001 | 0,002 |  | 0,001 | 0,002 |  | 0,001 | 0,002 | 6 |
| 2904 | Мазутная зола теплоэлектро-станций (в пересчете на ванадий) |  |  |  |  | 0,055 | 0,019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12.  2016 г. |
| 0328 | Углерод черный (сажа) |  |  |  |  | 0,118 | 0,0141 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Дымова труба ст. № 2 к/а ПТВМ-50 (3 шт.), к/а КГВМ-100 (1 шт.). Режим работы: 1 (1ПТВМ-50-газ, 1ПТВМ-50-мазут, 1ПТВМ-50-резерв, КВГМ-100-резерв); 2 (2ПТВМ-50-газ, 1ПТВМ-50-резерв, КВГМ-100-резерв); 3 (1ПТВМ-50-газ, 2ПТВМ-50-резерв, КВГМ-100-резерв); 4 (1ПТВМ-50-мазут, 2ПТВМ-50-резерв, КВГМ-100-резерв); α-1,4; кислород 6% (резервное топливо - мазут, сжигается менее 700 час/год). Годовой расход топлива на 2020-2029 годы: газ-4025 тыс.м3, мазут-1880 тонны. | 0304 | Азот (II) оксид (азота оксид) |  |  |  |  |  | 0,379 |  |  | 6,598 |  |  | 6,598 |  |  | 6,598 |  |  | 6,598 | 6 | 12.  2020 г. |
| 0301 | Азот (IV) ок-сид (азота диоксид) |  |  |  | 250/350/  300/350 |  | 2,332 | 294,3/  250/250/  350 | 12,213 | 40,607 | 294,3/  250/250/  350 | 12,213 | 40,607 | 294,3/  250/250/  350 | 12,213 | 40,607 | 294,3/  250/250/  350 | 12,213 | 40,607 | 6 |
| 0330 | Сера диоксид |  |  |  |  | 58,53 | 3,461 | 3663 | 67,288 | 169,569 | 3663 | 67,288 | 169,569 | 3663 | 67,288 | 169,569 | 1678 | 30,826 | 77,679 | 6 | 12.  2022 г. |
| 2902 | Твердые частицы суммарно |  |  |  |  |  |  | 41,3/-/-/93,2 | 1,714 | 4,314 | 41,3/-/-/93,2 | 1,714 | 4,314 | 41,3/-/-/93,2 | 1,714 | 4,314 | 17,7/-/-/40 | 0,735 | 1,852 | 6 | 12.  2022 г. |
| 0337 | Углерод оксид |  |  |  | 250/300/  300/300 |  | 3,509 | 272,1/  250/250/  300 | 11,292 | 20,483 | 272,1/  250/250/  300 | 11,292 | 20,483 | 272,1/  250/250/  300 | 11,292 | 20,483 | 272,1/  250/250/  300 | 11,292 | 20,483 | 6 | 12.  2020 г. |
| 0703 | Бенз(а)пирен |  |  |  |  |  | 0,000046 |  | 0,000071 | 0,000234 |  | 0,000071 | 0,000234 |  | 0,000071 | 0,000234 |  | 0,000071 | 0,000234 | 6 |
| 0124 | Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий) |  |  |  |  |  | 0,000000 |  | 0,000066 | 0,000094 |  | 0,000066 | 0,000094 |  | 0,000066 | 0,000094 |  | 0,000066 | 0,000094 | 6 |
| 0228 | Хрома трех-валентное соединение (в пересчете на Cr-3+) |  |  |  |  |  | 0,000000 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 | 6 |
| 0140 | Медь и ее соединения (в пересчете на медь) |  |  |  |  |  | 0,000000 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 | 6 |
| 0160 | Никель оксид (в пересчете на никель) |  |  |  |  |  | 0,009642 |  | 0,058541 | 0,083942 |  | 0,058541 | 0,083942 |  | 0,058541 | 0,083942 |  | 0,058541 | 0,083942 | 6 |
| 0183 | Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть) |  |  |  |  |  | 0,000018 |  | 0,000069 | 0,000100 |  | 0,000069 | 0,000100 |  | 0,000069 | 0,000100 |  | 0,000069 | 0,000100 | 6 |
| 0184 | Свинец и его неорганичес-кие соедине-ния (в пере-счете на свинец) |  |  |  |  |  | 0,000272 |  | 0,001652 | 0,002369 |  | 0,001652 | 0,002369 |  | 0,001652 | 0,002369 |  | 0,001652 | 0,002369 | 6 |
| 0229 | Цинк и его соединения (в пересчете на цинк) |  |  |  |  | 0,003 | 0,000300 |  | 0,002 | 0,003000 |  | 0,002 | 0,003000 |  | 0,002 | 0,003000 |  | 0,002 | 0,003000 | 6 |
| 2904 | Мазутная зола теплоэлектро-станций (в пересчете на ванадий) |  |  |  |  | 0,128 | 0,052 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12.  2016 г. |
| 0328 | Углерод черный (сажа) |  |  |  |  | 0,275 | 0,039 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | СМиТ. Токарная мастерская. Вентпроем металлооб-рабатывающих станков | 2908 | Пыль неор-ганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,001 | 0,013 |  | 0,001 | 0,013 |  | 0,001 | 0,013 |  | 0,001 | 0,013 |  | 0,001 | 0,013 |  | 12.  2016 г. |
| 6 | Химцех мини-ТЭЦ. Реагентное хозяйство. Дыхательный патрубок бака хранения амми-ака | 0303 | Аммиак |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 12.  2016 г. |
| 7, 8, 9 | Химцех мини-ТЭЦ. Реагентное хозяйство. Дыхательный патрубок баков хранения серной кислоты | 0322 | Серная кислота |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 12.  2016 г. |
| 10 | Мазутное хозяйство мини-ТЭЦ. Горловина ж/д цистерны. | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифати-ческого ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,328 | 0,000011 |  | 0,330 | 0,029 |  | 0,330 | 0,029 |  | 0,330 | 0,029 |  | 0,330 | 0,029 |  | 12.  2016 г. |
| 11 | Мазутное хозяйство мини-ТЭЦ. Вентустановка мазутонасос-ной. | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,143 | 0,006 |  | 0,018 | 0,049 |  | 0,018 | 0,049 |  | 0,018 | 0,049 |  | 0,018 | 0,049 |  | 12.  2016г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,0003 | 0,00005 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,0007 | 0,00001 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |
| 12 | Мазутное хозяйство мини-ТЭЦ. Дыхательный клапан резервуара хранения мазута | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,052 | 0,0002 |  | 0,208 | 0,008 |  | 0,208 | 0,008 |  | 0,208 | 0,008 |  | 0,208 | 0,008 |  | 12.  2016г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,0001 | 0,00001 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,0002 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  |
| 13 | Мазутное хозяйство мини-ТЭЦ. Дыхательный клапан резервуара хранения мазута | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,052 | 0,0002 |  | 0,208 | 0,008 |  | 0,208 | 0,008 |  | 0,208 | 0,008 |  | 0,208 | 0,008 |  | 12.  2016г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,0001 | 0,00001 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,0002 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  |
| **1**4 | Мазутное хозяйство мини-ТЭЦ. Дыхательный клапан резервуара хранения мазута | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,052 | 0,0002 |  | 0,202 | 0,020 |  | 0,202 | 0,020 |  | 0,202 | 0,020 |  | 0,202 | 0,020 |  | 12.  2016г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,0001 | 0,00001 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,0002 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  |
| 15 | Мазутное хозяйство мини-ТЭЦ. Дыхательный клапан резервуара хранения мазута | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,052 | 0,0002 |  | 0,202 | 0,031 |  | 0,202 | 0,031 |  | 0,202 | 0,031 |  | 0,202 | 0,031 |  |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,0001 | 0,00001 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,0002 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  |
| 26 | Ремонтно-стро-ительная служ-ба. Столярный цех № 2. Циклон дерево-обрабатываю-щих станков | 2902 | Твердые частицы суммарно |  | ЦН-15,  1 ст. | 154,8 | 19,90 | 0,070 | 0,254 | 50 | 0,053 | 0,067 | 50,00 | 0,053 | 0,067 | 50,00 | 0,053 | 0,067 | 50,00 | 0,053 | 0,067 |  | 12.  2020г. |
| 27 | Ремонтно-стро-ительная служ-ба. Столярный цех № 1. Циклон дерево-обрабатываю-щих станков | 2902 | Твердые частицы суммарно |  | ЦН-15,  1 ст. | 217,9 | 22,10 | 0,060 | 0,130 | 50 | 0,064 | 0,415 | 50 | 0,064 | 0,415 | 50 | 0,064 | 0,415 | 50 | 0,064 | 0,415 |  | 12.  2020г. |
| 28 | Группа хозяй-ственного об-служивания. Мастерская. Циклон дере-вообрабатыва-ющих станков | 2902 | Твердые частицы суммарно |  | ЦН-15,  1 ст. | 200,8 | 18,10 | 0,050 | 0,186 | 50 | 0,042 | 0,091 | 50 | 0,042 | 0,091 | 50 | 0,042 | 0,091 | 50 | 0,042 | 0,091 |  | 12.  2020г. |
| 29 | Служба под-станций. Мас-терская. Деф-лектор метал-лообрабатыва-ющх станков. | 2908 | Пыль неор-ганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,008 | 0,015 |  | 0,011 | 0,030 |  | 0,011 | 0,030 |  | 0,011 | 0,030 |  | 0,011 | 0,030 |  | 12.  2020г. |
| 30 | Служба релей-ной защиты и автоматики. Мастерская. Вентпроем металлообра-батывающих станков | 2908 | Пыль неор-ганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,003 | 0,001 |  | 0,003 | 0,001 |  | 0,003 | 0,001 |  | 0,003 | 0,001 |  | 12.  2020г. |
| 31 | Служба меха-низации и тран-спорта. Учас-ток по ремонту коленвалов. Вентустановка металлообра-батывающих станков | 2908 | Пыль неор-ганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 12.  2020г. |
| 34 | Ремонтно-ме-ханический цех. Мастерс-кая. Вентуста-овка метал-лообрабатыва-ющих станков | 2908 | Пыль неор-ганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,008 | 0,015 |  | 0,019 | 0,098 |  | 0,019 | 0,098 |  | 0,019 | 0,098 |  | 0,019 | 0,098 |  | 12.  2020г. |
| 35 | Ремонтно-ме-ханический цех. Мастерс-кая. Токарный участок. Вент-установка ме-таллообрабаты-вающих стан-ков. | 2908 | Пыль неор-ганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,015 | 0,030 |  | 0,015 | 0,053 |  | 0,015 | 0,053 |  | 0,015 | 0,053 |  | 0,015 | 0,053 |  | 12.  2020г. |
| 36 | Ремонтно-ме-ханический цех. Мастерс-кая. Токарный участок. Инди-видуальная вытяжка заточ-ного станка. | 2908 | Пыль неор-ганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  | Пы-лео-сад. каме-ра,  1 ст. |  |  | 0,000 | 0,000 | 50 | 0,005 | 0,009 | 50 | 0,005 | 0,009 | 50 | 0,005 | 0,009 | 50 | 0,005 | 0,009 |  | 12.  2020г. |
| 39 | Ремонтно-ме-ханический цех. Индивиду-альная вытяжка сварочного отделения. | 0130 | Железо (II) оксид |  |  |  |  | 0,021 | 0,0058 |  | 0,016 | 0,006 |  | 0,016 | 0,006 |  | 0,016 | 0,006 |  | 0,016 | 0,006 |  | 12.  2020г. |
| 0143 | Марганец и его соедине-ния |  |  |  |  | 0,002 | 0,00036 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0160 | Никель оксид (в пересчете на никель) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0203 | Хром (VI) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000019 | 0,000002 |  | 0,000019 | 0,000002 |  | 0,000019 | 0,000002 |  | 0,000019 | 0,000002 |
| 0301 | Азот (IV) ок-сид (азота диоксид) |  |  |  |  | 0,0001 | 0,001 |  | 0,006 | 0,003 |  | 0,006 | 0,003 |  | 0,006 | 0,003 |  | 0,006 | 0,003 |
| 0337 | Углерод оксид |  |  |  |  | 0,005 | 0,002 |  | 0,007 | 0,003 |  | 0,007 | 0,003 |  | 0,007 | 0,003 |  | 0,007 | 0,003 |
| 0342 | Фтористые газообразные соединения |  |  |  |  | 0,001 | 0,0001 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 2908 | Пыль неорга-ническая, со-держащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 40 | Служба меха-низации и транспорта. Мехмастерская моторного цеха. Вентустановка металлообра-батывающих станков | 2908 | Пыль неорга-ническая, со-держащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,006 | 0,030 |  | 0,006 | 0,030 |  | 0,006 | 0,030 |  | 0,006 | 0,030 |  | 12.  2020г. |
| 42 | Токарный участок мастерской мини-ТЭЦ. Вентпроем металлообра-батывающих станков | 2908 | Пыль неорга-ническая, со-держащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,013 | 0,081 |  | 0,013 | 0,081 |  | 0,013 | 0,081 |  | 0,013 | 0,081 |  | 12.  2020г. |
| 43 | Мастерская мини-ТЭЦ. Вентпроем металлообра-батывающих станков | 2908 | Пыль неорга-ническая, со-держащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,001 | 0,005 |  | 0,001 | 0,005 |  | 0,001 | 0,005 |  | 0,001 | 0,005 |  | 12.  2020г. |
| 44 | Мазутное хозяйство мини-ТЭЦ. Дыхательный патрубок приемной емкости. | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,068 | 0,013 |  | 0,068 | 0,013 |  | 0,068 | 0,013 |  | 0,068 | 0,013 |  | 12.  2020г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 45 | Мазутное хозяйство мини-ТЭЦ. Дыхательный патрубок приемной  емкости. | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,068 | 0,013 |  | 0,068 | 0,013 |  | 0,068 | 0,013 |  | 0,068 | 0,013 |  | 12.  2020г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 47 | Ремонтно-строительная служба. Индивидуаль-ная вытяжка сварочного поста. | 0130 | Железо (II) оксид |  |  |  |  | 0,022 | 0,000 |  | 0,002 | 0,000 |  | 0,002 | 0,000 |  | 0,002 | 0,000 |  | 0,002 | 0,000 |  | 12.020 г. |
| 0143 | Марганец и его соедине-ния |  |  |  |  | 0,002 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0160 | Никель оксид (в пересчете на никель) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0203 | Хром (VI) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000028 | 0,000005 |  | 0,000028 | 0,000005 |  | 0,000028 | 0,000005 |  | 0,000028 | 0,000005 |
| 0301 | Азот (IV) ок-сид (азота диоксид) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0337 | Углерод оксид |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0342 | Фтористые газообразные соединения |  |  |  |  | 0,001 | 0,0001 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 2908 | Пыль неорга-ническая, со-держащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 48 | Ремонтно-строительная служба. Мастерская. Вентропроем металлообра-батывающих станков | 2908 | Пыль неорга-ническая, со-держащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,041 | 0,083 |  | 0,041 | 0,083 |  | 0,041 | 0,083 |  | 0,041 | 0,083 |  | 12.  2020г. |
| 64 | Ремонтно-ме-ханический цех. Индивиду-альная вытяжка сварочного отделения. | 0130 | Железо (II) оксид |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,016 | 0,005 |  | 0,016 | 0,005 |  | 0,016 | 0,005 |  | 0,016 | 0,005 |  | 12.  2020г. |
| 0143 | Марганец и его соедине-ния |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0160 | Никель оксид |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0203 | Хром (VI) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000019 | 0,000002 |  | 0,000019 | 0,000002 |  | 0,000019 | 0,000002 |  | 0,000019 | 0,000002 |
| 0301 | Азот (IV) ок-сид (азота диоксид) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,006 | 0,002 |  | 0,006 | 0,002 |  | 0,006 | 0,002 |  | 0,006 | 0,002 |
| 0337 | Углерод оксид |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,007 | 0,003 |  | 0,007 | 0,003 |  | 0,007 | 0,003 |  | 0,007 | 0,003 |
| 0342 | Фтористые газообразные соединения |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 2908 | Пыль неорга-ническая, со-держащая двуок.кремн. менее 70% |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 65 | Ремонтно-строительная служба. Пилорама. Циклон рамы лесопильной. | 2902 | Твердые частицы суммарно |  | ЦН-15,  1 ст. | 155,3 | 18,5 | 0,058 | 0,046 | 50 | 0,058 | 0,167 | 50 | 0,058 | 0,167 | 50 | 0,058 | 0,167 | 50 | 0,058 | 0,167 |  | 12.  2020г. |
| 66 | Служба подстанций. Индивиду-альная вытяжка сварочного поста. | 0110 | ДиВанадий пентоксид (пыль) (ванна-дия пятио-кись) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000007 | 0,000001 |  | 0,000007 | 0,000001 |  | 0,000007 | 0,000001 |  | 0,000007 | 0,000001 |  | 12.  2020г. |
| 0130 | Железо (II) оксид |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,003 | 0,001 |  | 0,003 | 0,001 |  | 0,003 | 0,001 |  | 0,003 | 0,001 |
| 0143 | Марганец и его соедине-ния |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0146 | Медь (II) оксид |  |  |  |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0160 | Никель оксид (в пересчете на никель) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0203 | Хром (VI) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000028 | 0,000005 |  | 0,000028 | 0,000005 |  | 0,000028 | 0,000005 |  | 0,000028 | 0,000005 |
| 0301 | Азот (IV) ок-сид (азота диоксид) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0337 | Углерод оксид |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |
| 0342 | Фтористые газообразные соединения |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 2908 | Пыль неор-ганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 67 | Молодечненс-кий РЭС. Мастерская. Вентпроем металлообра-батывающих станков. | 2908 | Пыль неорга-ническая, со-держащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,008 | 0,001 |  | 0,008 | 0,001 |  | 0,008 | 0,001 |  | 0,008 | 0,001 |  | 12.  2020г. |
| 6001 | Мазутное хозяйство мини-ТЭЦ. Лотки эстакады слива мазута. | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 12.  2020г. |
| 6002 | Служба механизации и транспорта. Место проведения сварочных и ремонтных работ. | 0110 | диВанадий пентоксид (пыль) (вана-дия пятио-кись) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000011 | 0,000002 |  | 0,000011 | 0,000002 |  | 0,000011 | 0,000002 |  | 0,000011 | 0,000002 |  | 12.  2020г. |
| 0130 | Железо (II) оксид |  |  |  |  | 0,024 | 0,0031 |  | 0,016 | 0,020 |  | 0,016 | 0,020 |  | 0,016 | 0,020 |  | 0,016 | 0,020 |
| 0143 | Марганец и его соедине-ния |  |  |  |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |
| 0143 | Медь (II) оксид |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0160 | Никель ок-сид |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0203 | Хром (VI) |  |  |  |  | 0,000229 | 0,000045 |  | 0,000042 | 0,000032 |  | 0,000042 | 0,000032 |  | 0,000042 | 0,000032 |  | 0,000042 | 0,000032 |
| 0301 | Азот (IV) ок-сид (азота диоксид) |  |  |  |  | 0,001 | 0,0002 |  | 0,006 | 0,006 |  | 0,006 | 0,006 |  | 0,006 | 0,006 |  | 0,006 | 0,006 |
| 0337 | Углерод оксид |  |  |  |  | 0,005 | 0,007 |  | 0,007 | 0,009 |  | 0,007 | 0,009 |  | 0,007 | 0,009 |  | 0,007 | 0,009 |
| 0342 | Фтористые газообразные соединения |  |  |  |  | 0,001 | 0,00015 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |
| 2908 | Пыль неор-ганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Котельная № 2 г. Молодечно** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 52 | Дымовая труба ст. № 1 к/а ДЕ-25 (3 шт.), к/а ПТВМ-30 (4 шт.), к/а КВГМ-100 (1 шт.). Режим работы: 1 (1ДЕ-25-газ, 2ДЕ-25-резерв, 4ПТВМ-30-резерв, КВГМ-100-газ); 2 (1ДЕ-25-газ, 2ДЕ-25-резерв, 4ПТВМ-30-резерв, КВГМ-100-мазут); 3 (1ДЕ-25-газ, 2ДЕ-25-резерв, 2ПТВМ-30-газ, 2ПТВМ-350-резерв, КВГМ-100-газ); 4 (1ДЕ-25-газ, 2ДЕ-25-резерв, 2ПТВМ-30-мазут, 2ПТВМ-30-резерв, КВГМ-100-мазут); 5 (1ДЕ-25-газ, 2ДЕ-25-резерв, 2ПТВМ-30-газ, 2ПТВМ-30-резерв, КВГМ-100-резерв); 6 (1ДЕ-25-газ, 2ДЕ-25-резерв, 2ПТВМ-30-мазут, 2ПТВМ-30-резерв, КВГМ-100-резерв); 7 (1ДЕ-25-газ, 2ДЕ-25-резерв, 1ПТВМ-30-газ, 3ПТВМ-30-резерв, КВГМ-100-резерв); 7 (1ДЕ-25-газ, 2ДЕ-25-резерв, 1ПТВМ-30-мазут, 3ПТВМ-30-резерв, КВГМ-100-резерв); α-1,4; кислород 6% (резервное топливо - мазут, сжигается менее 700 час/год).  Годовой расход топлива на 2020-2029 годы: газ-33702 тыс.м3, мазут-2000 тонн. | 0304 | Азот (II) оксид (азота оксид) | Автоматизированная система непрерывного контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (2 газоанализатора "Ультрамат-23) |  |  |  |  | 3,925 |  |  | 24,485 |  |  | 24,485 |  |  | 24,485 |  |  | 24,485 | 6 | 12.  2020г. |
| 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  | 25,486 | 220/240/300/300/350 |  | 25,486 | 290/  322,6/  271,1/  312,1/  236,6/  284,2/  234,2/  273,6/  288,4/  295,8/  282,2/  264/  332,4/  300/220/  350 | 18,364 | 150,678 | 290/  322,6/  271,1/  312,1/  236,6/  284,2/  234,2/  273,6/  288,4/  295,8/  282,2/  264/  332,4/  300/220/  350 | 18,364 | 150,678 | 290/  322,6/  271,1/  312,1/  236,6/  284,2/  234,2/  273,6/  288,4/  295,8/  282,2/  264/  332,4/  300/220/  350 | 18,364 | 150,678 | 290/  322,6/  271,1/  312,1/  236,6/  284,2/  234,2/  273,6/  288,4/  295,8/  282,2/  264/  332,4/  300/220/  350 | 18,364 | 150,678 | 6 |
| 0330 | Сера диоксид |  |  |  | 200,492 | 0,522 | 3663 | 191,059 | 165,984 | 3663 | 191,059 | 165,984 | 3663 | 191,059 | 165,984 | 1678 | 87,525 | 76,037 | 6 | 12.  2022г. |
| 2902 | Твердые частицы суммарно |  |  |  |  |  | -/73,5/-/82,6/-/74,8/-/62,5/  52,8/  58,5/-/44,7/  93,2/  93,2/-/93,2 | 4,86 | 4,223 | -/73,5/-/82,6/-/74,8/-/62,5/  52,8/  58,5/-/44,7/  93,2/  93,2/-/93,2 | 4,86 | 4,223 | -/73,5/-/82,6/-/74,8/-/62,5/  52,8/  58,5/-/44,7/  93,2/  93,2/-/93,2 | 4,86 | 4,223 | -/19,7/-/33,7/-/40,1/-/33,5/  19,1/21,2/-/24/  33,8/50/-/25 | 1,983 | 1,66 | 6 | 12.  2022г. |
| 0337 | Углерод оксид |  |  | 150/200/250/300/300 |  | 3,038 | 281,3/  268,3/  250,6/  259,9/  191,5/  230,3/  185,4/  217,1/  236,8/  246,3/  266,7/  212,2/  282,4/  250/150/  300 | 15,293 | 59,344 | 281,3/  268,3/  250,6/  259,9/  191,5/  230,3/  185,4/  217,1/  236,8/  246,3/  266,7/  212,2/  282,4/  250/150/  300 | 15,293 | 59,344 | 281,3/  268,3/  250,6/  259,9/  191,5/  230,3/  185,4/  217,1/  236,8/  246,3/  266,7/  212,2/  282,4/  250/150/  300 | 15,293 | 59,344 | 281,3/  268,3/  250,6/  259,9/  191,5/  230,3/  185,4/  217,1/  236,8/  246,3/  266,7/  212,2/  282,4/  250/150/  300 | 15,293 | 59,344 | 6 | 12.  2020г. |
| 0703 | Бенз(а)пирен |  |  |  |  | 0,000033 |  | 0,000184 | 0,000535 |  | 0,000184 | 0,000535 |  | 0,000184 | 0,000535 |  | 0,000184 | 0,000535 | 6 |
| 0124 | Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий) |  |  |  |  | 0,000 |  | 0,000185 | 0,000100 |  | 0,000185 | 0,000100 |  | 0,000185 | 0,000100 |  | 0,000185 | 0,000100 | 6 |
| 0228 | Хрома трехва-лентное сое-динение (в пересчете на Cr-3+) |  |  |  |  | 0,000 |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 | 6 |
| 0140 | Медь и ее соединения (в пересчете на медь) |  |  |  |  | 0,000 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 | 0,001 | 6 |
| 0160 | Никель оксид (в пересчете на никель) |  |  |  |  | 0,000 |  | 0,166074 | 0,089300 |  | 0,166074 | 0,089300 |  | 0,166074 | 0,089300 |  | 0,166074 | 0,089300 | 6 |
| 0183 | Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть) |  |  |  |  | 0,000045 |  | 0,000186 | 0,000147 |  | 0,000186 | 0,000147 |  | 0,000186 | 0,000147 |  | 0,000186 | 0,000147 | 6 |
| 0184 | Свинец и его неорганичес-кие соедине-ния (в пере-счете на свинец) |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,004688 | 0,002520 |  | 0,004688 | 0,002520 |  | 0,004688 | 0,002520 |  | 0,004688 | 0,002520 | 6 |
| 0229 | Цинк и его соединения (в пересчете на цинк) |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,007 | 0,003 |  | 0,007 | 0,003 |  | 0,007 | 0,003 |  | 0,007 | 0,003 | 6 |
| 53 | Мехмастерская. Вентпроем металлообра-батывающих станков. | 2908 | Пыль неорга-ническая, со-держащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,010 | 0,029 |  | 0,010 | 0,029 |  | 0,010 | 0,029 |  | 0,010 | 0,029 |  | 12.  2020 г. |
| 56 | Мазутонасос-ная котельной № 2. Дефлектор. | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,0934 | 0,00001 |  | 0,001 | 0,014 |  | 0,001 | 0,014 |  | 0,001 | 0,014 |  | 0,001 | 0,014 |  | 12.  2020г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 57 | Мазутонасос-ная котельной № 2. Вентустанов-ка. | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,0002 | 0,0023 |  | 0,006 | 0,065 |  | 0,006 | 0,065 |  | 0,006 | 0,065 |  | 0,006 | 0,065 |  | 12.  2020г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 58 | Мазутонасос-ная котельной № 2. Дефлектор. | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,0004 | 0,00001 |  | 0,001 | 0,014 |  | 0,001 | 0,014 |  | 0,001 | 0,014 |  | 0,001 | 0,014 |  | 12.  2020г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 59 | Мазутное хозяйство котельной № 2. Дыхательный патрубок резер-вуара хранения мазута. | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,067 | 0,000003 |  | 0,202 | 0,014 |  | 0,202 | 0,014 |  | 0,202 | 0,014 |  | 0,202 | 0,014 |  | 12.  2020г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,0001 | 0,00002 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |
| 60 | Мазутное хозяйство котельной № 2. Дыхательный патрубок резер-вуара хранения мазута. | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,067 | 0,000003 |  | 0,202 | 0,014 |  | 0,202 | 0,014 |  | 0,202 | 0,014 |  | 0,202 | 0,014 |  | 12.  2020г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,0001 | 0,00002 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |
| 61 | Мазутное хозяйство котельной № 2. Дыхательный патрубок резер-вуара хранения мазута. | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,067 | 0,000003 |  | 0,202 | 0,014 |  | 0,202 | 0,014 |  | 0,202 | 0,014 |  | 0,202 | 0,014 |  | 12.  2020г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,0001 | 0,00002 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |
| 62 | Мазутное хозяйство котельной № 2. Горловина ж/д цистерн. | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,264 | 0,015 |  | 0,264 | 0,015 |  | 0,264 | 0,015 |  | 0,264 | 0,015 |  | 12.  2020г. |
| 63 | Мазутное хозяйство котельной № 2. Дыхательный патрубок приемной емкости мазута. | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,077 | 0,007 |  | 0,077 | 0,007 |  | 0,077 | 0,007 |  | 0,077 | 0,007 |  | 12.  2020г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |
| 6006 | Мазутное хозяйство котельной № 2. Лотки эстакады слива мазута. | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 12.  2020 г. |
| **мини-ТЭЦ г. Вилейка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Дымова труба № 1 к/а ДКВР-10 (2 шт.); к/а ПТВМ-30 (3 шт.). Режим работы: 1 (1ДКВР-10-газ, 1ПТВМ-30-газ); 2 (1ДКВР-10-газ, 1ПТВМ-30-мазут); 3 (1ПТВМ-30-газ); 4 (1ПТВМ-30-мазут); 5 (1ДКВР-10-газ, 1ПТВМ-30-газ, 1ПТВМ-30-мазут); 6 (1ДКВР-10-газ, 2ПТВМ-30-газ); 7 (1ПТВМ-30-газ, 1ПТВМ-30-мазут); 8 (1ДКВР-10-газ); 9 (2ПТВМ-30-газ); α=1,4; кислород 6% (резервное топливо мазут, сжигается менее 700 час/год). Годовой рас-ход топлива на 2020-2029 годы: газ-7895 тыс.м3, мазут-363 т. | 0304 | Азот (II) оксид (азота оксид) |  |  |  |  |  | 0,697 |  |  | 9,052 |  |  | 9,052 |  |  | 9,052 |  |  | 9,052 | 6 | 12.  2020г. |
| 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  |  |  | 220/240/300 |  | 4,296 | 236,8/  286,7/  240/300/  265/  238,2/  269,5/  220/240 | 8,061 | 55,702 | 236,8/  286,7/  240/300/  265/  238,2/  269,5/  220/240 | 8,061 | 55,702 | 236,8/  286,7/  240/300/  265/  238,2/  269,5/  220/240 | 8,061 | 55,702 | 236,8/  286,7/  240/300/  265/  238,2/  269,5/  220/240 | 8,061 | 55,702 |
| 0330 | Сера диоксид |  |  |  |  | 46,948 | 0,333 | 3705 | 50,388 | 50,791 | 3705 | 50,388 | 50,791 | 3705 | 50,388 | 50,791 | 1678 | 22,821 | 23,003 | 6 | 12.  2022 г. |
| 2902 | Твердые час-тицы суммарно |  |  |  |  |  |  | -/77,7/-/93,2/  41,7/-/45,8/-  /- | 1,269 | 1,278 | -/77,7/-/93,2/  41,7/-/45,8/-  /- | 1,269 | 1,278 | -/77,7/-/93,2/  41,7/-/45,8/-  /- | 1,269 | 1,278 | -/41,7/-/50/  22,4/-/24,5/-  /- | 0,681 | 0,685 | 6 | 12.  2022г. |
| 0337 | Углерод оксид |  |  |  | 150/200/250 |  | 2,933 | 191,9/  233,3/  200/250/  217,9/  195,6/  224,5/  150/200 | 6,629 | 24,52 | 191,9/  233,3/  200/250/  217,9/  195,6/  224,5/  150/200 | 6,629 | 24,52 | 191,9/  233,3/  200/250/  217,9/  195,6/  224,5/  150/200 | 6,629 | 24,52 | 191,9/  233,3/  200/250/  217,9/  195,6/  224,5/  150/200 | 6,629 | 24,52 | 6 | 12.  2020г. |
| 0703 | Бенз(а)пирен |  |  |  |  |  | 0,000071 |  | 0,000060 | 0,000272 |  | 0,000060 | 0,000272 |  | 0,000060 | 0,000272 |  | 0,000060 | 0,000272 | 6 |
| 0124 | Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий) |  |  |  |  |  | 0,000 |  | 0,000049 | 0,000018 |  | 0,000049 | 0,000018 |  | 0,000049 | 0,000018 |  | 0,000049 | 0,000018 | 6 |
| 0160 | Никель оксид (в пересчете на никель) |  |  |  |  |  | 0,000 |  | 0,043410 | 0,016208 |  | 0,043410 | 0,016208 |  | 0,043410 | 0,016208 |  | 0,043410 | 0,016208 | 6 |
| 0183 | Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть) |  |  |  |  |  | 0,000009 |  | 0,000051 | 0,000029 |  | 0,000051 | 0,000029 |  | 0,000051 | 0,000029 |  | 0,000051 | 0,000029 | 6 |
| 0184 | Свинец и его неорганичес-кие соедине-ния (в пере-счете на свинец) |  |  |  |  |  | 0,000 |  | 0,001225 | 0,000457 |  | 0,001225 | 0,000457 |  | 0,001225 | 0,000457 |  | 0,001225 | 0,000457 | 6 |
| 0229 | Цинк и его соединения (в пересчете на цинк) |  |  |  |  |  | 0,000 |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 |  | 0,002 | 0,001 | 6 |
| 8 | Дымовая труба № 8 к/а КЕ-25 (1 шт.); вид используе-мого топли-ва - щепа древесная; α=1,4; кислород 6%. Годовой расход топлива на 2020-2029 годы: щепа 54566 т., газ - 12 тыс. м3. | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) |  | электрофильтр ЕМО-1-6-15-03-1 |  | 500 |  | 76,061 | 500 | 4,060 | 92,480 | 500 | 4,060 | 92,480 | 500 | 4,060 | 92,480 | 500 | 4,060 | 92,480 | 6 | 12.  2020г. |
| 0304 | Азот (II) оксид (азота оксид) |  |  |  |  | 12,360 |  |  | 15,028 |  |  | 15,028 |  |  | 15,028 |  |  | 15,028 | 6 |
| 0330 | Сера диоксид |  |  | 800 | 0,559 | 7,592 | 800 | 6,496 | 184,933 | 800 | 6,496 | 184,933 | 800 | 6,496 | 184,933 | 800 | 6,496 | 184,933 | 6 |
| 2902 | Твердые час-тицы сумм-марно |  | 1879,1 | 45,8 | 0,423 | 8,059 | 150 | 1,218 | 34,675 | 150 | 1,218 | 34,675 | 150 | 1,218 | 34,675 | 150 | 1,218 | 34,675 | 6 |
| 0703 | Бенз/а/пирен |  |  |  |  |  | 0,000052 |  | 0,000002 | 0,000052 |  | 0,000002 | 0,000052 |  | 0,000002 | 0,000052 |  | 0,000002 | 0,000052 | 6 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 0337 | Углерод оксид |  |  | 1500 |  | 77,387 | 1500 | 12,180 | 377,769 | 1500 | 12,180 | 377,769 | 1500 | 12,180 | 377,769 | 1500 | 12,180 | 377,769 | 6 |
| 0124 | Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий) |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000003 | 0,000055 |  | 0,000003 | 0,000055 |  | 0,000003 | 0,000055 |  | 0,000003 | 0,000055 | 6 |
| 0140 | Медь и ее соединения (в пе-ресчете на медь) |  |  |  |  | 0,000023 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 | 6 |
| 0183 | Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть) |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000001 | 0,000011 |  | 0,000001 | 0,000011 |  | 0,000001 | 0,000011 |  | 0,000001 | 0,000011 | 6 |
| 0160 | Никель ок-сид (в пере-счете на никель) |  |  |  |  | 0,000007 |  | 0,000023 | 0,000491 |  | 0,000023 | 0,000491 |  | 0,000023 | 0,000491 |  | 0,000023 | 0,000491 | 6 |
| 0184 | Свинец и его неорганичес-кие соедине-ния (в пере-счете на свинец) |  |  |  |  | 0,000007 |  | 0,000015 | 0,000327 |  | 0,000015 | 0,000327 |  | 0,000015 | 0,000327 |  | 0,000015 | 0,000327 | 6 |
| 0229 | Цинк и его соединения (в пересчете на цинк) |  |  |  |  | 0,000103 |  |  | 0,005 |  |  | 0,005 |  |  | 0,005 |  |  | 0,005 | 6 |
| 3920 | Полихлори-рованные бифенилы (по сумме ПХБ) |  |  |  |  | 0,000003 |  |  | 0,000004 |  |  | 0,000004 |  |  | 0,000004 |  |  | 0,000004 | 6 |
| 0727 | Бензо(в)флу-орантен |  |  |  |  | 0,000567 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 | 6 |
| 2 | Мехмастерс-кая Вилейской мини-ТЭЦ. Дефлекторы металлообра-батывающих станков | 2908 | Пыль неорга-ническая, со-держащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,027 | 0,006 |  | 0,027 | 0,080 |  | 0,027 | 0,080 |  | 0,027 | 0,080 |  | 0,027 | 0,080 |  | 12.  2016г. |
| 2868 | Эмульсол |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Мазутное хозяйство Вилейской мини-ТЭЦ. Горловина ж/д цистерн | 0401 | Углеводоро-ды предель-ные алифа-тичесого ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,264 | 0,008 |  | 0,264 | 0,008 |  | 0,264 | 0,008 |  | 0,264 | 0,008 |  | 12.  2016г. |
|
|
|
| 4 | Мазутное хозяйство Вилейской мини-ТЭЦ. Дыхательный патрубок мазутного резервуара. | 0401 | Углеводоро-ды придель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 12.  2016г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |
| 5 | Мазутное хозяйство Вилейской мини-ТЭЦ. Дыхательный патрубок мазутного резервуара. | 0401 | Углеводоро-ды придель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 12.  2016г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |
| 6 | Мазутное хозяйство Вилейской мини-ТЭЦ. Дыхательный патрубок мазутного резервуара. | 0401 | Углеводоро-ды придель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 12.  2016г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |
| 7 | Мазутное хозяйство Вилейской мини-ТЭЦ. Дыхательный патрубок мазутного резервуара. | 0401 | Углеводоро-ды придель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 0,161 | 0,015 |  | 12.  2016г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,001 | 0,001 |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |  | 0,001 |  |
| 9 | Мазутное хозяйство Вилейской мини-ТЭЦ. Вытяжка мазутных насосов. | 0401 | Углеводоро-ды придель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,018 | 0,294 |  | 0,018 | 0,294 |  | 0,018 | 0,294 |  | 0,018 | 0,294 |  | 0,018 | 0,294 |  | 12.  2016г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |
| 10 | Мазутное хозяйство Вилейской мини-ТЭЦ. Дыхательный патрубок приемной емкости. | 0401 | Углеводоро-ды придель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,107 | 0,003 |  | 0,107 | 0,003 |  | 0,107 | 0,003 |  | 0,107 | 0,003 |  | 12.  2016г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |  | 0,001 | 0,000 |
| 6001 | Мазутное хозяйство Вилейской мини-ТЭЦ. Лотки эстакады слива мазута. | 0401 | Углеводоро-ды придель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 12.  2016г. |
| 0655 | Углеводоро-ды аромати-ческие (про-изводные бензола) |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0333 | Сероводород |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 6002 | Мазутное хозяйство Вилейской мини-ТЭЦ. Нефтеловушка. | 0401 | Углеводоро-ды придель-ные алифа-тического ряда С1-С10 |  |  |  |  | 0,027 | 0,379 |  | 0,027 | 0,379 |  | 0,027 | 0,379 |  | 0,027 | 0,379 |  | 0,027 | 0,379 |  | 12.  2016г. |
| 6003 | Вилейская мини-ТЭЦ. Расходный склад щепы. | 2936 | Пыль древесная |  |  |  |  | 0,002 | 0,0130 |  | 0,002 | 0,0130 |  | 0,002 | 0,0130 |  | 0,002 | 0,0130 |  | 0,002 | 0,0130 |  | 12.  2016г. |
| 6004 | Вилейская мини-ТЭЦ. Бункер-нако-питель элект-рофильтра. | 2902 | Твердые частицы суммарно |  |  |  |  | 0,001 | 0,010 |  | 0,001 | 0,021 |  | 0,001 | 0,021 |  | 0,001 | 0,021 |  | 0,001 | 0,021 |  | 12.  2016г. |
| 6005 | Вилейская мини-ТЭЦ. Золоотвал. | 2902 | Твердые частицы суммарно |  |  |  |  | 0,002 | 0,068 |  | 0,002 | 0,068 |  | 0,002 | 0,068 |  | 0,002 | 0,068 |  | 0,002 | 0,068 |  | 12.  2016г. |
| 6006 | Вилейская мини-ТЭЦ. Место проведения сварочных и ремонтных работ. | 0130 | Железо (II) оксид |  |  |  |  | 0,022 | 0,005 |  | 0,022 | 0,013 |  | 0,022 | 0,013 |  | 0,022 | 0,013 |  | 0,022 | 0,013 |  | 12.  2016г. |
| 0143 | Марганец и его соедине-ния |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |  | 0,000 | 0,001 |
| 0143 | Медь (II) оксид |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0160 | Никель ок-сид |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 0203 | Хром (VI) |  |  |  |  |  | 0,000012 |  | 0,000023 | 0,000025 |  | 0,000023 | 0,000025 |  | 0,000023 | 0,000025 |  | 0,000023 | 0,000025 |
| 0301 | Азот (IV) ок-сид (азота диоксид) |  |  |  |  | 0,009 | 0,001 |  | 0,009 | 0,004 |  | 0,009 | 0,004 |  | 0,009 | 0,004 |  | 0,009 | 0,004 |
| 0337 | Углерод оксид |  |  |  |  | 0,010 | 0,002 |  | 0,010 | 0,007 |  | 0,010 | 0,007 |  | 0,010 | 0,007 |  | 0,010 | 0,007 |
| 0342 | Фтористые газообразные соединения |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 2908 | Пыль неор-ганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| 6010 | Вилейская мини-ТЭЦ. Резервный склад щепы. | 2936 | Пыль древесная |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  | 0,020 | 0,005 |  | 0,020 | 0,005 |  | 0,020 | 0,005 |  | 0,020 | 0,005 |  | 12.  2016г. |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Характеристика источников залповых и потенциальных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | Таблица 15 |
| Номер источника выброса | Источник выделения (цех, участок, наименование технологического оборудования) | Загрязняющее вещество | | Величина залпового выброса | | | Периодич-ность залпового выброса (раз в год) | Продолжи-тельность залпового выброса, с | Используемая система очистки и (или) меры по предотвращению потенциальных выбросов |
| код | наименование | мг/м3 | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| **мини-ТЭЦ г. Вилейка** | | | | | | | | | |
| 1 | ДКВР-10/13 (ст.2,3)(газ) | 337 | Углерод оксид | 150 | 2,82 | 0,063 | 34 | 154800 | - |
| ПТВМ-30 (ст.4-6) (газ) | 337 | Углерод оксид | 200 | 2,82 | 4,345 | 788 | 1540800 | - |
| ПТВМ-30 (ст.4-6) (мазут) | 337 | Углерод оксид | 250 | 3,764 | 0,245 | 24 | 72000 | - |
| 8 | КЕ-25 (ст.1) (газ) | 337 | Углерод оксид | 2200 | 2,054 | 0,325 | 12 | 3600 | - |
| КЕ-25 (ст.1) (щепа) | 337 | Углерод оксид | 19,096 | 96,466 | 1400 | 5400000 | Электрофильтр ЕМО-1-6-15-0,31 |
| **мини-ТЭЦ г. Молодечно** | | | | | | | | | |
| 1 | ДКВР-10 (ст.1,2) | 337 | Углерод оксид | 200 | 1,684 | 0,180 | 184 | 10800 | - |
| 2 | ДЕ-25 (ст.10,11) | 337 | Углерод оксид | 200 | 2,692 | 0,348 | 363 | 7200 | - |
| 3 | ПТВМ-50 (ст.6-8) | 337 | Углерод оксид | 300 | 11,565 | 3,491 | 309 | 7200 | - |
| **котельная № 2 г. Молодечно** | | | | | | | | | |
| 52 | ДЕ-25 (ст.1,2,7) | 337 | Углерод оксид | 350 | 21,512 | 7,209 | 658 | 14400 | - |
| ПТВМ-30 (ст.3-6) | 337 | Углерод оксид | - |
| КВГМ-100 (ст.8) | 337 | Углерод оксид | - |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Перечень источников выбросов, оснащенных (планируемых к оснащению) автоматическими системами контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух** | | | | | |
|  |  |  |  |  | Таблица 16 |
| Номер источника выброса | Источник выделения (цех, участок, наименование технологического оборудования) | Контролируемое загрязняющее вещество | | Наименование и тип приборов | Год ввода системы в эксплуатацию, планируемый или фактический |
| код | наименование |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **52** | Котельная № 2 г. Молодечно. Дымовая труба № 1 к/а ДЕ-25 ст. № 1,2,7; к/а ПТВМ-30 ст. № 3,4,5,6; к/а КВГМ-100 ст. № 8 | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) | Газоанализатор Ultramat 23 - 2 шт.; ультрозвуковой расходомер Flowsic100H- 1 шт., преобразователь давления измерительный АИР-10Н-2 шт., термопреобразователь сопротивления ТСПУ-205-Н - 1 шт., термогигрометр ИВА-6Б2-К - 1 шт. | 2015 г. |
| 0304 | Азот (II) оксид (азота оксид) |
| 0330 | Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ) |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |
|  | Кислород |
| **8** | мини-ТЭЦ г. Вилейка. Дымовая труба № 8 к/а КЕ-25-24-350 | 0301 | Азот (IV) оксид (азота диоксид) | Будет установлено проектом. | 2027 г. |
| 0304 | Азот (II) оксид (азота оксид) |
| 0330 | Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ) |
| 0337 | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) |
|  | Кислород |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **VIII. Предложения по нормативам допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее - норматив ДВ) и временным нормативам допустимых выбросов загрязнющих веществ в атмосферный воздух (далее - норматив ВДВ).** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | Таблица 17 | | |
| Загрязняющее вещество | | | | | | | Фактический выброс | | | | Статус выбро-са (ДВ или ВДВ) | | Год дости-жения норма-тива ДВ | | Предложения по нормативам ДВ (ВДВ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 г. | | | | 2021 г. | | | | 2022 г. | | | | 2023 г. | | | | 2024 г. | | | | 2025-2029 г. г. | | |
| № п/п | код | | Наименование | | класс опас-ности | | г/с | | т/год | |
| г/с | | т/год | | г/с | | т/год | | г/с | | т/год | | г/с | | т/год | | г/с | | т/год | | г/с | т/год | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 | | 13 | | 14 | | 15 | | 16 | | 17 | | 18 | | 19 | 20 | |
| **мини-ТЭЦ г. Молодечно и котельная № 2** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 0304 | | Азот (II) оксид (азота оксид) | | 3 | |  | | 12,562 | | ДВ | | 2020 г. | |  | | 46,551 | |  | | 46,551 | |  | | 46,551 | |  | | 46,551 | |  | | 46,551 | |  | 46,551 | |
| 2 | 0301 | | Азот (IV) оксид (азота диоксид) | | 2 | |  | | 78,625 | | ДВ | | 2020 г. | | 35,861 | | 286,484 | | 35,861 | | 286,484 | | 35,861 | | 286,484 | | 35,861 | | 286,484 | | 35,861 | | 286,484 | | 35,861 | 286,484 | |
| 3 | 0703 | | Бенз/а/пирен | | 1 | | 0,000315 | | 0,000094 | | ДВ | | 2020 г. | | 0,000259 | | 0,000803 | | 0,000259 | | 0,000803 | | 0,000259 | | 0,000803 | | 0,000259 | | 0,000803 | | 0,000259 | | 0,000803 | | 0,000259 | 0,000803 | |
| 4 | 0110 | | диВанадий пен-токсид (пыль) (ванадия пятио-кись) | | 1 | |  | | 0,000000 | | ДВ | | 2020 г. | | 0,000018 | | 0,000003 | | 0,000018 | | 0,000003 | | 0,000018 | | 0,000003 | | 0,000018 | | 0,000003 | | 0,000018 | | 0,000003 | | 0,000018 | 0,000003 | |
| 5 | 0124 | | Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий) | | 1 | | 0,000024 | | 0,000027 | | ДВ | | 2020 г. | | 0,00029 | | 0,00028 | | 0,00029 | | 0,00028 | | 0,00029 | | 0,00028 | | 0,00029 | | 0,00028 | | 0,00029 | | 0,00028 | | 0,00029 | 0,00028 | |
| 6 |  | | Летучие органи-ческие соедине-ния (в пересчете на общий орга-нический угле-род) | | б/кл | |  | |  | | ДВ | | 2020 г. | | 1,890 | | 0,281 | | 1,890 | | 0,281 | | 1,890 | | 0,281 | | 1,890 | | 0,281 | | 1,890 | | 0,281 | | 1,890 | 0,281 | |
| 7 | 0160 | | Никель и его со-единения | | 1 | | 0,092000 | | 0,012185 | | ДВ | | 2020 г. | | 0,259467 | | 0,250397 | | 0,259467 | | 0,250397 | | 0,259467 | | 0,250397 | | 0,259467 | | 0,250397 | | 0,259467 | | 0,250397 | | 0,259467 | 0,250397 | |
| 8 | 0183 | | Ртуть и ее сое-динения | | 1 | | 0,000318 | | 0,000105 | | ДВ | | 2020 г. | | 0,000296 | | 0,000376 | | 0,000296 | | 0,000376 | | 0,000296 | | 0,000376 | | 0,000296 | | 0,000376 | | 0,000296 | | 0,000376 | | 0,000296 | 0,000376 | |
| 9 | 0184 | | Свинец и его не-органические соединения | | 1 | | 0,002606 | | 0,000344 | | ДВ | | 2020 г. | | 0,007324 | | 0,007067 | | 0,007324 | | 0,007067 | | 0,007324 | | 0,007067 | | 0,007324 | | 0,007067 | | 0,007324 | | 0,007067 | | 0,007324 | 0,007067 | |
| 10 | 0330 | | Сера диоксид (ангидрид сер-нистый, сера (IV) оксид, сер-нистый газ) | | 3 | | 283,988 | | 6,473 | | ВДВ | | 31.12.  2022 | | 298,42 | | 436,537 | | 298,42 | | 436,537 | | 298,42 | | 436,537 | | 136,708 | | 199,976 | | 136,708 | | 199,976 | | 136,708 | 199,976 | |
| 11 | 2902 | | Твердые частицы суммарно | | 3 | | 0,340 | | 0,642 | | ВДВ | | 31.12.  2022 | | 7,996 | | 12,315 | | 7,996 | | 12,315 | | 7,996 | | 12,315 | | 3,667 | | 6,098 | | 3,667 | | 6,098 | | 3,667 | 6,098 | |
| 12 | 0337 | | Углерод оксид (окись углерода, угарный газ) | | 4 | | 0,056 | | 23,025 | | ДВ | | 2020 г. | | 30,518 | | 120,739 | | 30,518 | | 120,739 | | 30,518 | | 120,739 | | 30,518 | | 120,739 | | 30,518 | | 120,739 | | 30,518 | 120,739 | |
| 13 | 0203 | | Хром (IV) | | 1 | | 0,000425 | | 0,000055 | | ДВ | | 2020 г. | | 0,000136 | | 0,000046 | | 0,000136 | | 0,000046 | | 0,000136 | | 0,000046 | | 0,000136 | | 0,000046 | | 0,000136 | | 0,000046 | | 0,000136 | 0,000046 | |
| **Итого по мини-ТЭЦ г. Молодечно и котельной № 2** | | | | | | | **284,47969** | | **121,33981** | |  | |  | | **374,95279** | | **903,165972** | | **374,95279** | | **903,165972** | | **374,95279** | | **903,165972** | | **208,91179** | | **660,387972** | | **208,91179** | | **660,387972** | | **208,91179** | **660,387972** | |
| **мини-ТЭЦ г. Вилейка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 0304 | | Азот (II) оксид (азота оксид) | | 3 | |  | | 13,057 | | ДВ | | 2020 г. | |  | | 24,080 | |  | | 24,080 | |  | | 24,080 | |  | | 24,080 | |  | | 24,080 | |  | 24,080 | |
| 2 | 0301 | | Азот (IV) оксид (азота диоксид) | | 2 | |  | | 80,357 | | ДВ | | 2020 г. | | 12,130 | | 148,186 | | 12,130 | | 148,186 | | 12,130 | | 148,186 | | 12,130 | | 148,186 | | 12,130 | | 148,186 | | 12,130 | 148,186 | |
| 3 | 0703 | | Бенз(а)пирен | | 1 | | 0,000062 | | 0,000136 | | ДВ | | 2020 г. | | 0,000062 | | 0,000324 | | 0,000062 | | 0,000324 | | 0,000062 | | 0,000324 | | 0,000062 | | 0,000324 | | 0,000062 | | 0,000324 | | 0,000062 | 0,000324 | |
| 4 | 0727 | | Бензо(в)флуо-рантен | | б/кл | |  | | 0,001 | | ДВ | | 2020 г. | |  | | 0,001 | |  | | 0,001 | |  | | 0,001 | |  | | 0,001 | |  | | 0,001 | |  | 0,001 | |
| 5 | 0124 | | Кадмий и его со-единения (в пере-счете на кадмий) | | 1 | | 0,000000 | | 0,000000 | | ДВ | | 2020 г. | | 0,000052 | | 0,000073 | | 0,000052 | | 0,000073 | | 0,000052 | | 0,000073 | | 0,000052 | | 0,000073 | | 0,000052 | | 0,000073 | | 0,000052 | 0,000073 | |
| 6 |  | | Летучие органи-ческие соедине-ния (в пересчете на общий органи-ческий углерод) | | б/кл | |  | |  | | ДВ | | 2020 г. | | 0,889000 | | 0,630000 | | 0,889000 | | 0,630000 | | 0,889000 | | 0,630000 | | 0,889000 | | 0,630000 | | 0,889000 | | 0,630000 | | 0,889000 | 0,630000 | |
| 7 | 0160 | | Никель и его со-единения (в пере-счете на никель) | | 1 | | 0,000023 | | 0,000007 | | ДВ | | 2020 г. | | 0,043433 | | 0,016699 | | 0,043433 | | 0,016699 | | 0,043433 | | 0,016699 | | 0,043433 | | 0,016699 | | 0,043433 | | 0,016699 | | 0,043433 | 0,016699 | |
| 8 | 3920 | | Полихлориро-ванные бифени-лы (по сумме ПХБ) | | 1 | |  | | 0,000003 | | ДВ | | 2020 г. | |  | | 0,000004 | |  | | 0,000004 | |  | | 0,000004 | |  | | 0,000004 | |  | | 0,000004 | |  | 0,000004 | |
| 9 | 0183 | | Ртуть и ее сое-динения (в пе-ресчете на ртуть) | | 1 | | 0,000052 | | 0,000105 | | ДВ | | 2020 г. | | 0,000052 | | 0,000040 | | 0,000052 | | 0,000040 | | 0,000052 | | 0,000040 | | 0,000052 | | 0,000040 | | 0,000052 | | 0,000040 | | 0,000052 | 0,000040 | |
| 10 | 0184 | | Свинец и его не-органические со-единения (в пере-счете на свинец) | | 1 | | 0,000013 | | 0,000007 | | ДВ | | 2020 г. | | 0,001240 | | 0,000784 | | 0,001240 | | 0,000784 | | 0,001240 | | 0,000784 | | 0,001240 | | 0,000784 | | 0,001240 | | 0,000784 | | 0,001240 | 0,000784 | |
| 11 | 0330 | | Сера диоксид | | 3 | | 47,507 | | 22,539 | | ВДВ | | 31.12.  2022 | | 56,884 | | 235,724 | | 56,884 | | 235,724 | | 56,884 | | 235,724 | | 29,317 | | 207,936 | | 29,317 | | 207,936 | | 29,317 | 207,936 | |
| 12 | 0333 | | Сероводород | | 2 | | 0,004 | | 0,001 | | ДВ | | 2020 г. | |  | | 0,001 | |  | | 0,001 | |  | | 0,001 | |  | | 0,001 | |  | | 0,001 | |  | 0,001 | |
| 13 | 2902 | | Твердые частицы суммарно | | 3 | | 0,423 | | 8,146 | | ВДВ | | 31.12.  2022 | | 2,567 | | 36,177 | | 2,567 | | 36,177 | | 2,567 | | 36,177 | | 1,979 | | 35,584 | | 1,979 | | 35,584 | | 1,979 | 35,584 | |
| 14 | 0337 | | Углерод оксид | | 4 | |  | | 80,320 | | ДВ | | 2020 г. | | 18,819 | | 402,296 | | 18,819 | | 402,296 | | 18,819 | | 402,296 | | 18,819 | | 402,296 | | 18,819 | | 402,296 | | 18,819 | 402,296 | |
| 15 | 0203 | | Хром (VI) | | 1 | | 0,000023 | | 0,000012 | | ДВ | | 2020 г. | | 0,000023 | | 0,000025 | | 0,000023 | | 0,000025 | | 0,000023 | | 0,000025 | | 0,000023 | | 0,000025 | | 0,000023 | | 0,000025 | | 0,000023 | 0,000025 | |
| **Итого по мини-ТЭЦ г. Вилейка** | | | | | | | **47,934273** | | **204,42127** | |  | |  | | **91,333862** | | **847,112949** | | **91,333862** | | **847,112949** | | **91,333862** | | **847,112949** | | **63,178862** | | **818,731949** | | **63,178862** | | **818,731949** | | **63,178862** | **818,731949** | |

**IX. Обращение с отходами производства**

**Баланс отходов**

Таблица 18

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Операция | Степень опасности и класс опасности опасных отходов | Фактичес-кое количество отходов за 2019 год, т/год | Прогнозные показатели образования отходов, тонн | | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Образование и поступление отходов от других субъектов хозяйствования | 1 | 1,224 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 |
| 2 | 1\* | 1992 | 3020 | 3020 | 3020 | 3020 | 3020 | 3020 | 3020 | 3020 | 3020 | 3020 |
| 3 | 1\*\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | 2 | 0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 5 | 3 | 438,098 | 771,45 | 771,45 | 771,45 | 771,45 | 771,45 | 771,45 | 771,45 | 771,45 | 771,45 | 771,45 |
| 6 | 4 | 708,45 | 2272,9 | 2272,9 | 2272,9 | 2272,9 | 2272,9 | 2272,9 | 2272,9 | 2272,9 | 2272,9 | 2272,9 |
| 7 | Неопасные | 2512,95 | 10292,0 | 10292,0 | 10292,0 | 10292,0 | 10292,0 | 10292,0 | 10292,0 | 10292,0 | 10292,0 | 10292,0 |
| 8 | С неустанов-ленным класс-сом опасности | 0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| 9 | Итого образование и поступление | | 1992 шт./  3660,722 | 3020шт/  13371,0 | 3020шт/  13371,0 | 3020шт/  13371,0 | 3020шт/  13371,0 | 3020шт/  13371,0 | 3020шт/  13371,0 | 3020шт/  13371,0 | 3020шт/  13371,0 | 3020шт/  13371,0 | 3020шт/  13371,0 |
| 10 | Передача отхо-дов другим субъ-ектам хозяйст-вования с целью использования и (или) обезврежи-вания | 1 | 1,551 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 | 3,700 |
| 11 | 1\* | 1564 | 3020 | 3020 | 3020 | 3020 | 3020 | 3020 | 3020 | 3020 | 3020 | 3020 |
| 12 | 1\*\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | 3 | 23,864 | 24,529 | 24,529 | 24,529 | 24,529 | 24,529 | 24,529 | 24,529 | 24,529 | 24,529 | 24,529 |
| 15 | 4 | 603,20 | 1173,43 | 1173,43 | 1173,43 | 1173,43 | 1173,43 | 1173,43 | 1173,43 | 1173,43 | 1173,43 | 1173,43 |
| 16 | Неопасные | 472,16 | 1072,0 | 1072,0 | 1072,0 | 1072,0 | 1072,0 | 1072,0 | 1072,0 | 1072,0 | 1072,0 | 1072,0 |
| 17 | Итого передано отходов | | 1564 шт./  1100,805 | 3020шт/  2273,6 | 3020шт/  2273,6 | 3020шт/  2273,6 | 3020шт/  2273,6 | 3020шт/  2273,6 | 3020шт/  2273,6 | 3020шт/  2273,6 | 3020шт/  2273,6 | 3020шт/  2273,6 | 3020шт/  2273,6 |
| 18 | Обезвреживание отходов | 1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | 1\* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20 | 1\*\* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21 | 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 22 | 3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 23 | 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 24 | Итого на обезвреживание | | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 25 | Использование отходов | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27 | 3 | 2,334 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 |
| 28 | 4 | 9,39 | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 |
| 29 | Неопасные | 1883,25 | 9000,0 | 9000,0 | 9000,0 | 9000,0 | 9000,0 | 9000,0 | 9000,0 | 9000,0 | 9000,0 | 9000,0 |
| 30 | Итого на использование | | 1894,974 | 10006,8 | 10006,8 | 10006,8 | 10006,8 | 10006,8 | 10006,8 | 10006,8 | 10006,8 | 10006,8 | 10006,8 |
| 31 | Хранение отходов | 1 | 0,100 | 0,100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 32 | 1\* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33 | 1\*\* | 225 | 225 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 34 | 2 | 1,412 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 35 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 36 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 37 | Неопасные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 38 | С неустанов-ленным класс-сом опасности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 39 | Итого на хранение | | 225 шт./  1,512 | 225 шт./  0,600 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 40 | Захоронение отходов | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 41 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 42 | 3 | 173,338 | 740,13 | 740,13 | 740,13 | 740,13 | 740,13 | 740,13 | 740,13 | 740,13 | 740,13 | 740,13 |
| 43 | 4 | 33,28 | 99,50 | 99,50 | 99,50 | 99,50 | 99,50 | 99,50 | 99,50 | 99,50 | 99,50 | 99,50 |
| 44 | Неопасные | 158,29 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | 220,0 |
| 45 | с неустанов-ленным клас-сом опасности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 46 | Итого на захоронение | | 364,908 | 1059,63 | 1059,63 | 1059,63 | 1059,63 | 1059,63 | 1059,63 | 1059,63 | 1059,63 | 1059,63 | 1059,63 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

**Обращение с отходами с неустановленным классом опасности**

Таблица 19

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| – | – | – | – | – |

Отходы с неустановленным классом опасности отсутствуют.

1. **Предложение по количеству отходов производства, планируемых к хранению и (или) захоронению**

Таблица 20

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование отхода | Код отхода | Степень опас-ности и класс опасности опасных от-ходов | Наименование объекта хранения и (или) захоронения отходов | Количество отходов, направляемое на хранение/захоронение, тонн | | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| На хранение | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование и ма-те­риалы, содержа-щие полихлориро-ванные бифенилы (ПХБ) | 3540001 | Чрезвычайно опасные/1 | Закрытый металлический контейнер на площадке ПС-110 кВ Сосновщина, Минская обл., Вилейский район, д. Сосновщина | 225 шт./  11,620 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Почва (грунт), заг-рязненная в резуль­тате разливов (уте-чек) полихлориро-ванных бифенилов (ПХБ) (с концен-трацией ПХБ более 500 мг/кг) | 3142410 | Чрезвычайно опасные/1 | Закрытый металлический контейнер на площадке ПС-110 кВ Сосновщина, Минская обл., Вилейский район, д. Сосновщина | 0,100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Шлам ванадийсодержащий | 3164201 | Высоко опасные/2 | Шламоотвал на территории мини-ТЭЦ | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| На захоронение | | | | | | | | | | | | | |
| Отходы производства, подобные отходам жизнедеятельности населения | 9120400 | Неопасные | Полигон ТКО  г. Молодечно | 126,0 | 126,0 | 126,0 | 126,0 | 126,0 | 126,0 | 126,0 | 126,0 | 126,0 | 126,0 |
| Полигон ТКО г. Вилейка | 62,0 | 62,0 | 62,0 | 62,0 | 62,0 | 62,0 | 62,0 | 62,0 | 62,0 | 62,0 |
| Полигон ТКО г. Мядель | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Полигон ТКО  г.п. Кривичи | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Полигон ТКО  к.п. Нарочь | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Полигон ТКО г.п. Свирь | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Полигон ТКО  г. Воложин "Клеримонты" | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 |
| Итого |  | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 | 210,0 |
| Отходы стеклотекстолита | 5740800 | Неопасные | Полигон ТКО  г. Молодечно | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства | 1471501 | Малоопасные/4 | Полигон ТКО  г. Молодечно | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Полигон ТКО г. Вилейка | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Полигон ТКО г. Мядель | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Полигон ТКО  г. Воложин "Клеримонты" | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Итого |  | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Отходы активированного угля отработанного | 3141700 | Малоопасные/4 | Полигон ТКО  г. Молодечно | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Сульфоуголь отработанный | 3145300 | Малоопасные/4 | Полигон ТКО  г. Молодечно | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 | 27,0 |
| Ионообменная смола отработанная марок КУ-28, КУ-2 | 5712403 | Малоопасные/4 | Полигон ТКО  г. Молодечно | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| Полигон ТКО г. Вилейка | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 |
| Итого |  | 47,0 | 47,0 | 47,0 | 47,0 | 47,0 | 47,0 | 47,0 | 47,0 | 47,0 | 47,0 |
| Изношенная спецодежда хлопчатобумажная и другая | 5820903 | Малоопасные/4 | Полигон ТКО  г. Молодечно | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Полигон ТКО г. Вилейка | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Полигон ТКО г. Мядель | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Полигон ТКО  г. Воложин "Клеримонты" | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Итого |  | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| Осадки от очистки воды на электростанциях | 8440200 | Малоопасные/4 | Полигон ТКО  г. Молодечно | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Отходы бумаги и картона с пропиткой и покрытием прочие | 1870209 | Умеренно опасные/3 | Полигон ТКО  г. Молодечно | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Зола от сжигания быстрорастущей древесины, зола от сжигания дров | 3130601 | Умеренно опасные/3 | Полигон ТКО г. Вилейка | 630,0 | 630,0 | 630,0 | 630,0 | 630,0 | 630,0 | 630,0 | 630,0 | 630,0 | 630,0 |
| Бой шифера | 3141204 | Умеренно опасные/3 | Полигон ТКО  г. Молодечно | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| Полигон ТКО г. Вилейка | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Полигон ТКО г. Мядель | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Полигон ТКО  г. Воложин "Клеримонты" | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Итого |  | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 |
| Прочие загрязненные грунты | 3142419 | Умеренно опасные/3 | Полигон ТКО  г. Молодечно | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| Полигон ТКО г. Вилейка | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Итого |  | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| Отработанные масляные фильтры | 5492800 | Умеренно опасные/3 | Полигон ТКО  г. Молодечно | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Пенополиуретан | 5711011 | Умеренно опасные/3 | Полигон ТКО  г. Молодечно | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Обтирочный материал, загрязненный маслами | 5820601 | Умеренно опасные/3 | Полигон ТКО  г. Молодечно | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 | 3,325 |
| Полигон ТКО г. Вилейка | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Полигон ТКО г. Мядель | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 |
| Полигон ТКО  г. Воложин "Клеримонты" | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 |
| Итого |  | 4,225 | 4,225 | 4,225 | 4,225 | 4,225 | 4,225 | 4,225 | 4,225 | 4,225 | 4,225 |

1. **Предложения по плану мероприятий по охране окружающей среды**

Таблица 21

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия, источника финансирования | Срок выполнения | Цель | Ожидаемый эффект (результат) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Мероприятия по охране и рациональному использованию вод | | | | |
| 1.1 | Разработка нормативов потерь и неучтенных расходов воды из систем водоснабжения структурных подразделений, расположенных в Вилейском районе (мини-ТЭЦ г. Вилейка, Вилейский район электрических сетей).  Источник финансирования – собственные средства. | до 31.12.2021 г. | Оптимизация водопользовании и внедре-ние наилучших технических методов для комплексного предотвращения и контроля загрязнения окружающей среды согласно управлению водными ресурсами Водной стратегии Республики Беларусь до 2025 года | Объем неучтенных расходов воды из систем централизо-ванного водоснабже-ния менее 12% |
| 2. Мероприятия по охране атмосферного воздуха | | | | |
| 2.1 | Проведение режимно-наладочных испытаний (РНИ) КГУ № 1 и КГУ № 2 Лебедевской мини-ТЭЦ при сжигании биогаза. Источник финансирования – собственные средства. | до 31.12.2025 г. | Улучшение экологических характеристик при сжигании биогаза | Уменьшение выбросов оксида азота (в пересчете на NО2)\* |
| 2.2 | Оснащение автоматизированной системой контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух дымовой трубы № 8 Вилейской мини-ТЭЦ.  Источник финансирования – собственные средства. | до 31.12.2027 г. | Автоматизированный контроль за соблюдением нормативов допус-тимых выбросов загрязняющих ве-ществ в атмосферный воздух | Непрерывные изме-рения концентраций и выбросов загряз-няющих веществ и парниковых газов |
| 2.3 | Использование мазута с пониженным содержанием серы и меньшей зольностью на мини-ТЭЦ г. Молодечно, котельной № 2.  Источник финансирования – собственные средства. | до 31.12.2022 г. | Снижение валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух | Уменьшение выбросов серы диоксид на 236,471 тонн; твердых частиц на 6,217 тонн |
| 2.4 | Использование мазута с пониженным содержанием серы и меньшей зольностью на мини-ТЭЦ г. Вилейка к/а ДКВР-10 ст. № 1, 2.  Источник финансирования – собственные средства. | до 31.12.2022 г. | Снижение валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух | Уменьшение выбросов серы диоксид на 30,788 тонн; твердых частиц на 0,593 тонны |
| 3. Мероприятия по уменьшению объемов (предотвращению) образования отходов производства и вовлечению их в хозяйственный оборот | | | | |
| 3.1 | Обеспечение экологически безопасного хранения отходов  - «Оборудование и материалы, содержащие полихлорированные бифенилы (ПХБ) код 3540001, 1 класс»,  - «Почва (грунт), загрязненная в резуль­тате разливов (утечек) полихлорированных бифенилов (ПХБ) (с концентрацией ПХБ более 500 мг/кг) код 3142410, 1 класс».  Передача на обезвреживание опасных отходов.  Источник финансирования – собственные средства. | до 31.12.2025 г. | Исполнение Национального плана выполнения обязательств, принятых Республикой Беларусь, по реализации положений Стокгольмской конвенции о стойких органических загрязнителях | Отсутствие ПХБ-содержащих отхо-дов в количестве 11,720 т |
| 4. Иные мероприятия по рациональному использованию природных ресурсов и охране окружающей среды | | | | |
|  | Мероприятия не планируются |  |  |  |

\* Эффективность мероприятий будет определена по результатам проведения режимно-наладочных испытаний.

1. **Предложения по отбору проб и проведению измерений в области охраны окружающей среды**

Таблица 22

| № п/п | Номер источника, пробной площадки (точки контроля) на карте-схеме | Производст-венная (промышлен-ная) площадка, цех, участок | Объект  отбора проб и проведения измерений | Точка и (или) место отбора проб, их доступность | Частота мониторинга (отбора проб и проведения измерений) | Параметр или загрязняющее вещество | Метод отбора проб | Методика измерений, прошедшая аттестацию методик (методов) измерений |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | 0001  (дымовая труба) | Производствен-ная площадка,  мини-ТЭЦ г. Вилейка | Выброс  загрязняющих веществ в атмосферный воздух | Отбор проб за дымососом котлоагрегатов | 1 раз в месяц | (301) NO2  (337) CO  (330) SO2  Твердые частицы  О2 | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 2 | 0003  (дымовая труба) | Основная производствен-ная площадка, мини-ТЭЦ  г. Молодечно | Выброс  загрязняющих веществ в атмосферный воздух | Отбор проб за дымососом котлоагрегатов | 1 раз в месяц | (301) NO2  (337) CO  (330) SO2  Твердые частицы  О2 | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 3 | 0052  (дымовая труба) | Производствен-ная площадка, котельная № 2 г. Молодечно | Выброс загрязняющих веществ в  атмосферный воздух | Отбор проб за дымососом котлоагрегатов | 1 раз в месяц | (301) NO2  (337) CO  (330) SO2  Твердые частицы  О2 | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к при-енению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 4 | Точка 1 | Производствен-ная площадка,  мини-ТЭЦ г. Вилейка | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Вилейка, ул. 1 Мая, 72 | 1 раз в квартал | (301) NO2  (330) SO2  (2902) Твердые частицы суммарно | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 5 | Точка 1 | Производствен-ная площадка, мини-ТЭЦ г. Вилейка | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Вилейка, ул. 1 Мая, 72 | 2 раза в год | Шум | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 6 | Точка 2 | Производствен-ная площадка, мини-ТЭЦ г. Вилейка | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Вилейка, ул. Красина, 26 | 1 раз в квартал | (301) NO2  (330) SO2  (2902) Твердые частицы суммарно | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 7 | Точка 2 | Производствен-ная площадка, мини-ТЭЦ г. Вилейка | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Вилейка, ул. Красина, 26 | 2 раза в год | Шум | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 8 | Точка 3 | Производствен-ная площадка, мини-ТЭЦ г. Вилейка | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Вилейка, ул. 1 Мая, 78 | 1 раз в квартал | (301) NO2  (330) SO2  (2902) Твердые частицы суммарно | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 9 | Точка 3 | Производствен-ная площадка, мини-ТЭЦ г. Вилейка | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Вилейка, ул. 1 Мая, 78 | 2 раза в год | Шум | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 10 | Точка 1 | Основная производствен-ная площадка, мини-ТЭЦ  г. Молодечно | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Молодеч-но, ул. Мов-чанского, 24 | 1 раз в квартал | (301) NO2  (330) SO2  (2902) Твердые частицы суммарно | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 11 | Точка 1 | Основная производствен-ная площадка, мини-ТЭЦ  г. Молодечно | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Молодечно, ул.Мовчанско-го, 24 | 2 раза в год | Шум | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 12 | Во дворе жилой застройки | Основная производствен-ная площадка, мини-ТЭЦ  г. Молодечно | Почва (грунт) в санитарно-защитной зоне | г. Молодечно, ул.Мовчанско-го, 24 | 1 раз в год | Медь  Цинк  Никель  Свинец  Кадмий | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 13 | Точка 2 | Основная производствен-ная площадка, мини-ТЭЦ  г. Молодечно | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Молодечно, ул. Лебедевская, 1 | 1 раз в квартал | (301) NO2  (330) SO2  (2902) Твердые частицы суммарно | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 14 | Точка 2 | Основная производствен-ная площадка, мини-ТЭЦ  г. Молодечно | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Молодечно, ул. Лебедевская, 1 | 2 раза в год | Шум | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 15 | Точка 1 | Производствен-ная площадка, котельная № 2 г. Молодечно | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Молодечно, ул. Космонав-тов, 10а | 1 раз в квартал | (301) NO2  (330) SO2  (2902) Твердые частицы суммарно | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 16 | Точка 1 | Производствен-ная площадка, котельная № 2 г. Молодечно | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Молодечно, ул.Космонав-тов, 10а | 2 раза в год | Шум | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 17 | Точка 2 | Производствен-ная площадка, котельная № 2 г. Молодечно | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Молодечно, ул. Космонав-тов, 11 | 1 раз в квартал | (301) NO2  (330) SO2  (2902) Твердые частицы суммарно | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 18 | Точа 2 | Производствен-ная площадка, котельная № 2 г. Молодечно | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Молодечно, ул. Космонав-тов, 11 | 2 раза в год | Шум | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 19 | Точка 3 | Производствен-ная площадка, котельная № 2 г. Молодечно | Воздух санитарно-защитной зоны | г. Молодечно, ул. Волынца, 1 | 1 раз в квартал | (301) NO2  (330) SO2  (2902) Твердые частицы суммарно | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 20 | Точа 3 | Производствен-ная площадка, котельная № 2 г. Молодечно | Воздух санитарно-защитной зоны | г.Молодечно, ул.Волынца, 1 | 2 раза в год | Шум | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 21 | Точка 1  (РТ № 9) | Производствен-ная площадка, Лебедевской мини-ТЭЦ | Воздух санитарно-защитной зоны | д. Мороськи (вблизи жилой застройки) | 2 раза в год | (301) NO2  (1325) Формальдегид  (2902) Твердые частицы суммарно  Шум | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 22 | Точка 2  (РТ № 10) | Производствен-ная площадка, Лебедевской мини-ТЭЦ | Воздух санитарно-защитной зоны | д. Мороськи  (на границе жилой застрой-ки) | 2 раза в год | (301) NO2  (1325) Формальдегид  (2902) Твердые частицы суммарно  Шум | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 23 | Точка 3  (РТ № 12) | Производствен-ная площадка, Лебедевской мини-ТЭЦ | Воздух санитарно-защитной зоны | д. Асаново (вблизи жилой застройки) | 2 раза в год | (301) NO2  (1325)  Формальдегид  (2902) Твердые частицы суммарно  Шум | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 24 | Точка 1 | Производствен-ная площадка, котельная № 2 г. Молодечно | Вода из  артезианской скважины | Перед поступлением в распредели-тельную сеть | 1 раз в квартал | Органолептические показатели  Обобщенные показатели  Микробиологичес-кие показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 25 | Точка 1 | Производствен-ная площадка, котельная № 2 г. Молодечно | Вода из  артезианской скважины | Перед  поступлением в распредели-тельную сеть | 1 раз в год | Химический анализ  Радиологические показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 26 | Точка 2 | Производствен-ная площадка, котельная № 2 г. Молодечно | Вода из  артезианской скважины | Из внутренней сети водопровода | 1 раз в квартал | Органолептические показатели  Обобщенные показатели  Микробиологичес-кие показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 27 | Точка 3 | Производствен-ная площадка ПС-330 кВ д. Лешно | Вода из  артезианской скважины | Перед поступлением в распредели-тельную сеть | 1 раз в квартал | Органолептические показатели  Обобщенные показатели  Микробиологичес-кие показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 28 | Точка 3 | Производствен-ная площадка ПС-330 кВ д. Лешно | Вода из  артезианской скважины | Перед  поступлением в распредели-тельную сеть | 1 раз в год | Химический анализ  Радиологические показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допу-щенных к применению в дея-тельности лабораторий экологи-ческого контроля предприятий и организаций РБ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 29 | Точка 4 | Производствен-ная площадка ПС-330 кВ д. Лешно | Вода из  артезианской скважины | Из внутренней сети водопровода | 1 раз в квартал | Органолептические показатели  Обобщенные показатели  Микробиологичес-кие показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 30 | Точка 5 | Учебный центр (площадка учебного полигон) | Вода из  артезианской скважины | Перед  поступлением в распредели-тельную сеть | 1 раз в квартал | Органолептические показатели  Обобщенные показатели  Микробиологичес-кие показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 31 | Точка 5 | Учебный центр (площадка учебного полигон) | Вода из  артезианской скважины | Перед  поступлением в распредели-тельную сеть | 1 раз в год | Химический анализ  Радиологические показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 32 | Точка 6 | Учебный центр (площадка учебного полигон) | Вода из  артезианской скважины | Из внутренней сети водопровода | 1 раз в квартал | Органолептические показатели  Обобщенные показатели  Микробиологичес-кие показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 33 | Точка 7 | Основная производствен-ная пло-щадка, мини-ТЭЦ  г. Молодечно | Вода из  артезианской скважины | Перед  поступлением в распредели-тельную сеть | 1 раз в 3 года | Органолептические показатели  Обобщенные показатели  Микробиологичес-кие показатели  Химический анализ | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 34 | Точка 1 | Воложинский район электрических сетей  площадка ОЭП Раков | Вода из  артезианской скважины | Перед  поступлением в распредели-тельную сеть | 1 раз в год | Химический анализ  Радиологические показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 35 | Точка 1 | Воложинский район электрических сетей  площадка ОЭП Раков | Вода из  артезианской скважины | Перед  поступлением в распредели-тельную сеть | 1 раз в квартал | Органолептические показатели  Обобщенные показатели  Микробиологичес-кие показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 36 | Точка 2 | Воложинский район электрических сетей  площадка ОЭП Раков | Вода из  артезианской скважины | Из внутренней сети водопровода | 1 раз в квартал | Органолептические показатели  Обобщенные показатели  Микробиологичес-кие показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 37 | Контрольный створ № 1 | Рыбоводные пруды, вблизи д. Белево | р. Западная Березина | 100 м выше водозабора на водоподаю-щием канале  (3 км выше д. Белево) | Март – апрель месяц  (при заполне-нии прудов) | рН,  БПК5,  взвешенные в-ва, сухой остаток,  аммоний-ион,  хлорид-ион, сульфат-ион, нитрит-ион,  нитрат-ион,  фосфор общий, ХПК Сr,  микробиологичес-кие показатели  паразитологи-ческие показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 38 | Контрольный створ № 2 | Рыбоводные пруды | р. Западная Березина | Сброс  возвратной воды из пруда Н-1 | Октябрь месяц  (при опорожне-нии прудов) | рН,  БПК5,  взвешенные в-ва, сухой остаток,  аммоний-ион, хло-рид-ион, сульфат-ион, нитрит-ион,  нитрат-ион, фос-фор общий, ХПК Сr,  микробиологичес-кие и паразитологи-ческие показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 39 | Контрольный створ № 3 | Рыбоводные пруды | р. Западная Березина | 100 м выше водосброса | Октябрь месяц  (при опо-рожнении прудов) | рН, БПК5,  взвешенные в-ва, сухой остаток,  аммоний-ион, хло-рид-ион, сульфат-ион, нитрит-ион,  нитрат-ион, фос-фор общий, ХПК Сr,  микробиологичес-кие и паразитологи-ческие показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 40 | Контрольный створ № 4 | Рыбоводные пруды | р. Западная Березина | 500 м ниже сброса возв-ратной воды из прудов | Октябрь месяц  (при опо-рожнении прудов) | рН, БПК5,  взвешенные в-ва, сухой остаток,  аммоний-ион,  хлорид-ион, сульфат-ион, нитрит-ион,  нитрат-ион, фос-фор общий, ХПК Сr,  микробиологичес-кие и паразитологи-ческие показатели | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 41 | Точки 1, 2 | Основная производствен-ная площадка, мини-ТЭЦ  г. Молодечно (мазутное хозяйство) | Почва (грунт) | Площадка  в обваловке мазутных  резервуаров | 1 раз в 2 года | Нефтепродукты | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 42 | Точки 3, 4 | Производствен-ная площадка, котельная № 2 г. Молодечно  (мазутное хозяйство) | Почва (грунт) | Площадка  в обваловке мазутных  резервуаров | 1 раз в 2 года | Нефтепродукты | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |
| 43 | Точки 5, 6 | Производствен-ная площадка, мини-ТЭЦ г. Вилейка | Почва (грунт) | Площадка  в обваловке мазутных  резервуаров | 1 раз в 2 года | Нефтепродукты | Инструмен-тальный | Согласно перечню методик выполнения измерений, допущенных к применению в деятельности лабораторий экологического контроля предприятий и организаций Республики Беларусь |

1. **Вывод объекта из эксплуатации и восстановительные меры.**

В пределах срока действия комплексного природоохранного разрешения вывод объектов из эксплуатации не планируется.

1. **Система управления окружающей средой**

Таблица 23

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Описание |
| 1 | Наличие структуры управления окружающей средой и распределение сферы ответственности за эффективность природоохранной деятельности | Директор филиала несет ответственность за выполнение требований природоохранного законодательства Республики Беларусь. Общее руководство организацией производственных экологических наблюдений и требований природоохранного законодательства Республики Беларусь осуществляют главный инженер и заместители директора по направлениям. Оперативное руководство и координацию работ по выполнению природоохранного законодательства в структурных подразделениях филиала осуществляет главный специалист – начальник района тепловых сетей. Ведущий инженер и специалист района тепловых сетей осуществляют организацию, проведение, обобщение результатов производственных экологических наблюдений в области охраны окружающей среды. Начальники структурных подразделений филиала обеспечивают выполнение требований природоохранного законодательства Республики Беларусь. |
| 2 | Определение, оценка значительного воздействия на окружающую среду и управление им | Охрана окружающей среды и постоянное улучшение экологической обстановки являются неотъемлемыми направлениями экологической политики филиала.  Значительное воздействие филиала на окружающую среду определено экологическими аспектами производственных и иных процессов и выражено в виде концентраций и массовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников выбросов.  Филиал проводит политику открытости в экологической сфере и выражает стремление поддерживать открытый диалог со всеми заинтересованными сторонами по вопросам, связанным с экологическими аспектами своей производственной деятельности. |
| 3 | Информация о соблюдении требований ранее выдаваемых природоохранных разрешений | Требования по соблюдению  - нормативов водопотребления и водоотведения,  - допустимых сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод,  - нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух,  - условий хранения и захоронения отходов производства,  - проведения мониторинга и аналитического контроля в области охраны окружающей среды,  - природоохранных мероприятий,  установленные в Комплексном природоохранном разрешении № 9 от 31.12.2015 г. (срок действия до 31.12.2025 г.) филиалом соблюдаются и выполняются в предписанные сроки.  Разрешение на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух РУП «Минскэнерго» филиал «Молодечненские электрические сети» (Лебедевской мини-ТЭЦ) № 02120/05/00.0874 от 31.12.2015 г. (срок действия до 01.01.2025 г.) выдано без особых условий. |
| 4 | Принятие экологической политики и определение задач и целевых показателей | Целью и задачами экологической политики РУП «Минскэнерго», в том числе и филиала являются:  - повышение уровня экологической безопасности производства; комплексный подход к использованию природных ресурсов;  - оптимизация технологических процессов на всех этапах их реализации на основе использования наилучших доступных технических методов и технологий с целью поэтапного сокращения удельного потребления материалов, природных и энергетических ресурсов, выбросов загрязняющих веществ, сбросов сточных вод, образования отходов производства;  - предотвращение и снижение риска загрязнения окружающей среды при аварийных ситуациях;  - повышение уровня знаний у персонала в области охраны окружающей среды;  - передача на обезвреживание ПХБ-содержащих отходов. |
| 5 | Наличие программы экологического усовершенствования для осуществления задач и целевых показателей | Исходя из экологической политики РУП «Минскэнерго», в том числе филиала, программа экологического усовершенствования включает в себя снижение негативного воздействия на окружающую среду, создание условий и механизмов для минимизации негативного воздействия на окружающую среду, обеспечение сбалансированных решений социально-экономических задач и сохранение благоприятной окружающей среды и природного ресурсного потенциала. |
| 6 | Меры оперативного контроля для предотвращения и минимизации значительного воздействия на окружающую среду | 1. Создание системы условий и механизмов, обеспечивающих учет экологических аспектов и снижение экологических рисков на всех этапах производственной деятельности.  2. Предотвращение загрязнения и сокращение последствий воздействия на окружающую среду, на основе внедрения наилучших существующих технологий.  3. Соблюдение работниками филиала и работниками подрядных организаций, производящими работы на объектах филиала, стандартов и норм в области экологической безопасности. |
| 7 | Готовность к чрезвычайным ситуациям и меры реагирования на них | Порядок предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и иных непредвиденных ситуаций, приводящих к вредному воздействию на окружающую среду, определен «Положением о Государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» и стандартом организации СТП МЭ 293.447-2007 «Готовность к аварийным ситуациям и ответные действия».  В соответствии с Инструкцией по осуществлению производственных экологических наблюдений в области охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов на филиале «Молодечненские электрические сети» ИПК МЭС-26.713-2002 координирующим органом на филиале является комиссия по чрезвычайным ситуациям. |
| 8 | Информационное взаимодействие: внутреннее, внутри структуры управления, и внешнее, в том числе с общественностью | Информирование внутренних и внешних заинтересованных сторон о результатах природоохранной деятельности филиала осуществляется следующими способами:  - предоставление экологической информации персоналу и высшему руководству в соответствии с Инструкцией по осуществлению производственных экологических наблюдений в области охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов на филиале «Молодечненские электрические сети» ИПК МЭС-26.713-2020;  - проведение всех видов инструктажей в области охраны окружающей среды;  - демонстрирование целей, задач, обязательств в области охраны окружающей среды;  - распространение экологической информации среди потребителей, организаций-поставщиков, подрядных организаций и других заинтересованных сторон;  - предоставление Государственной статистической отчетности в области охраны окружающей среды;  - ответы заинтересованным сторонам на полученные запросы и жалобы согласно статьям Закона Республики Беларусь от 18.07.2011 г. № 300-З «Об обращении граждан и юридических лиц» (в ред.), статьям Закона Республики Беларусь от 26.11.1992 г. № 1982-XII «Об охране окружающей среды» (в ред.). |
| 9 | Управление документацией и учетными документами в области охраны окружающей среды: кем и как создаются, ведутся и хранятся в обязательные учетные документы и другая документация системы управления окружающей средой | Филиалом ежегодно актуализируется Реестр экологической информации государственного фонда данных о состоянии окружающей среды и воздействия на нее с предоставлением списка организаций, осуществляющих вид деятельности, в результате которой формируется экологическая информация, наименований экологической информации, вида форм экологической информации и условиями доступа.  Вся экологическая документация датирована (имеет дату утверждения, пересмотра и т.п.), идентифицируема, упорядочена и сохраняется в течение обязательного периода времени. Управление экологической документацией адаптировано в соответствии с требованиями систем менеджмента качества и управления окружающей средой СТБ ISO 9001-2015 и СТБ ISO 14001-2017. Контроль и учет экологической информации осуществляют ведущий инженер и специалист РТС. |
| 10 | Подготовка персонала: надлежащие процедуры подготовки всего соответствующего персонала, включая персонал лабораторий, осуществляющих отбор проб и измерения (испытания) в области охраны окружающей среды | Подготовка, переподготовка и повышение квалификации кадров в области охраны окружающей среды охватывает все уровни работников в рамках филиала, имеет непрерывный характер и осуществляется на протяжении всей трудовой деятельности каждого работника.  Учебный центр филиала координирует работы по экологическому обучения и повышению квалификации персонала в области охраны окружающей среды, а также организует экологическое обучение персонала и повышение квалификации работников в области охраны окружающей среды с установленной периодичностью.  Ежегодно актуализируется Перечень работников филиала, организующих, осуществляющих производственные экологические наблюдения и подлежащих профессиональной подготовке, повышению квалификации и переподготовке в области охраны окружающей среды с указанием необходимости и видов проведения подготовки (без отрыва от производства, с отрывом от производства, внутренняя учеба).  Ежегодно актуализируется Перечень работников филиала, занятых на работах, оказывающих вредное воздействие на окружающую среду и подлежащих профессиональной подготовке, повышению квалификации и переподготовке в области охраны окружающей среды с указанием необходимости и видов проведения подготовки (без отрыва от производства, с отрывом от производства, внутренняя учеба).  Аттестация работников филиала на знание природоохранного законодательства Республики Беларусь проводится один раз в три года в рамках общей аттестации на соответствие занимаемой должности. |
| 11 | Мониторинг и измерение показателей деятельности: ключевые экологические показатели деятельности и порядок мониторинга и обзора прогресса на непрерывной основе | Мониторинг на филиале осуществляется в целях:  - получения полной, достоверной и сопоставимой информации о влиянии источников наблюдений на состояние окружающей среды;  - организации систематических экологических наблюдений за состоянием источников воздействия на окружающую среду;  - осуществления контроля за соблюдением нормативных параметров технологических процессов;  - обобщения данных наблюдений для оценки и прогноза уровней загрязнения окружающей среды, а так же для разработки мероприятий по снижению отрицательного влияния источников антропогенного воздействия на окружающую среду;  - оперативного выявления опасных уровней загрязнения окружающей среды;  - оценки эффективности осуществляемых природоохранных мероприятий;  - обеспечения органов местного управления достоверной экологической информацией о влиянии источников загрязнения на окружающую среду для возможности принятия соответствующих решений;  - предоставление объективной информации о состоянии окружающей среды средствам массовой информации, общественности и общественным объединениям.  Организация мониторинга и проведение измерений показателей деятельности филиала включают следующее:  - установлены объекты, оказывающие наибольшее влияние на состояние окружающей среды, и придание им статуса пунктов наблюдения локального мониторинга (выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников мини-ТЭЦ г. Молодечно, котельной № 2, Вилейской мини-ТЭЦ;  - проводятся систематические наблюдения за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выделения, за состоянием земель (включая почвы) в районе расположения потенциальных источников их загрязнения (мазутные хозяйства теплоисточников филиала), за газоочистными установками к котельному и вспомогательному оборудованию, за качеством питьевой воды из собственных артезианских скважин и т.п.;  - создан и ведется банк данных вышеперечисленных объектов мониторинга, оказывающих влияние на состояние окружающей среды;  - обеспечена сопоставимость и согласованность информации с данными, полученными при ведении разных видов мониторинга, в том числе мониторинга по чрезвычайным ситуациям.  В соответствии с Инструкцией о порядке проведения локального мониторинга выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от теплоисточников филиала ИЛМ МЭС 26-716-2015, мониторинг атмосферного воздуха представляет собой систему наблюдений за состоянием атмосферного воздуха и источниками его загрязнения, а также оценку и прогноз основных тенденций изменения качества атмосферного воздуха в целях своевременного выявления негативных воздействий природных и антропогенных факторов. |
| 12 | Меры по устранению нарушений: порядок анализа несоответствия системе управления окружающей средой (в том числе несоблюдения требований нормативных и правовых актов) и принятие мер по предотвращению их повтора | В рамках производственных экологических наблюдений (далее – ПЭН) при выявлении несоответствий требованиям природоохранного законодательства Республики Беларусь в производственной деятельности структурных подразделений филиала:   * составляется акт, где фиксируется персональный состав комиссии, проводившей ПЭН; критерии и объекты ПЭН; период времени, в течении которого производится ПЭН; форма проведения ПЭН; выявленные нарушения в области охраны окружающей среды в конкретных структурных подразделениях, а также имеющие общий характер; меры, которые необходимо выполнить для обеспечения выполнения требований природоохранного законодательства, а также сроки устранения нарушений; * при получении акта о проведении ПЭН руководитель проверяемого структурного подразделения на совещании подразделения проводит анализ результатов экологических наблюдений, рассматривает вопросы выполнения мероприятий по результатам ПЭН; определяет корректирующие и предупреждающие действии по устранению выявленных несоответствий и их причин с указанием ответственных исполнителей и конкретных сроков исполнения; принимает меры по устранению несоответствий и предупреждению повторения в будущем. |
| 13 | Информация о проводимом аудите или самоконтроле: регулярный самоконтроль, независимый аудит с целью проверки того, что все виды деятельности осуществляются в соответствии с требованиями законодательства | В соответствии с Инструкцией по осуществлению производственных экологических наблюдений в области охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов на филиале «Молодечненские электрические сети» ИПК МЭС-26.713-2020 осуществляется регулярный самоконтроль на соответствие производственной деятельности требованиям природоохранного законодательства.  Осуществляется самоконтроль источников образования и мест временного хранения отходов производства; мобильных источников выбросов (автотранспорт филиала); систем водоснабжения и канализации, систем очистки производственных сточных вод, сбросов возвратной воды из рыбоводных прудов; объектов растительного мира, объектов животного мира при эксплуатации линий электропередач и трансформаторных подстанций.  Для соблюдения требований природоохранного законодательства на филиале выполняется ряд организационно-технических мероприятий:  - эксплуатация производственного оборудования осуществляется в соответствии с действующими ТНПА и НПА, правилами технической эксплуатации;  - своевременно производится обслуживание и ремонт энергетического оборудования;  - не допускается возникновение аварийных и внештатных ситуаций;  - в установленные сроки проводятся режимно-наладочные испытания энергетического оборудования с целью улучшения экологических характеристик при сжигании различных видов топлива. |
| 14 | Обзор управления и отчетности в области охраны окружающей среды: процедура проведения обзора высшим руководством (ежегодного или связанного с циклом аудита), представление отчетности, требуемое разрешением, и представление отчетности о достижении внутренних задач и целевых показателей | В соответствии с Инструкцией по осуществлению производственных экологических наблюдений в области охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов на филиале «Молодечненские электрические сети» ИПК МЭС-26.713-2020 порядок предоставления экологической информации высшему руководству филиала включает:  - предложения по распределению ответственности в области охраны окружающей среды (далее – ООС), проекты приказов о назначении ответственных по экологическим вопросам, иных приказов;  - списки лиц, занятых на производстве, связанном с воздействием на окружающую среду;  - данные учета, направляемой отчетности, в том числе статистической, в области ООС;  - документации, утверждение которой требуется высшим руководством филиала в соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства;  - информацию об изменившемся природоохранном или ином, имеющем значение для ООС, законодательстве;  - предложения по направлению на повышение квалификации ответственных лиц в области ООС;  - предложения по созданию комиссий по вопросам, требующим этого, в соответствии с действующим природоохранным законодательством;  - сведения о наличии необходимой природоохранной документации, в т.ч. необходимость привлечения сторонних организаций для ее разработки, данные по необходимому финансированию и информацию о ходе выполнения работ по разработке природоохранной документации;  - сведения о необходимых мероприятиях по снижению вредного воздействия на окружающую среду, требуемый объем финансирования;  - сведения о несоблюдении природоохранного законодательства на каких-либо участках, разработанные меры по устранению нарушений, информацию о ходе устранения нарушений;  - акты-предписания, акты ПЭН по устранению выявленных нарушений и несоответствий в области ООС, информацию о ходе устранения выявленных нарушений.  Информация подается высшему руководству в письменном виде в виде докладных записок и выносится на рассмотрение на «Дне качества», проводимого один раз в месяц согласно требованиям СТБ ISO 9001-2015.  Обобщенные годовые результаты анализа природоохранной деятельности филиала в срок до 01 февраля года, следующего за отчетным годом, подаются высшему руководству в виде диаграмм и гистограмм и, при необходимости, до всех заинтересованных сторон через интернет-сайт филиала. |

Настоящим филиал «Молодеченские электрические сети» РУП «Минскэнерго» подтверждает,

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

не возражает против размещения общественного уведомлении и заявления на официальном сайте глобальной компьютерной сети Интернет органа выдачи комплексного природоохранного разрешения.

Директор П.С.Горудко

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_2020 г.

Исп. Тимошенко 8(0176)724443, +375 29 604-67-58 (воздух и пр.)

Пустовая 8(0176)726525, +375 44 770-02-52 (вода)

Ивашкевич 8(176)726506, +375 44 770-11-14 (отходы)