


АО «ОЭЗ ППТ «Липецк»

Пояснительная записка
к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «ОЭЗ ППТ «Липецк»
на 2025-2027 годы.

Генеральный директор

 А.А. Базаев

2024г.

1. Общая часть

Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Липецк» (далее – ОЭЗ ППТ «Липецк») создана в Грязинском районе Липецкой области. Целью создания ОЭЗ ППТ «Липецк» является стимулирование развития обрабатывающих секторов промышленности, отраслей высоких технологий, производства конкурентоспособной наукоёмкой продукции и услуг.

Для достижения заявленной цели на территории ОЭЗ ППТ «Липецк» введен особый режим осуществления предпринимательской деятельности для резидентов ОЭЗ ППТ «Липецк», посредством комплекса правовых, административных и организационных мероприятий, установлен режим льгот и преференций:

- налоговые льготы;
- таможенные льготы;
- обеспечение необходимыми объектами инфраструктуры;
- режим «дружественного администрирования».

На данный момент ОЭЗ ППТ «Липецк» представляет собой территорию, на которой осуществляют промышленно-производственную деятельность 31 предприятие резидентов и 30 находятся на разных этапах реализации инвестиционных проектов.

В целях обеспечения необходимыми объектами инфраструктуры резидентов ОЭЗ ППТ «Липецк» в 2006 году было создано акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Липецк» (далее – АО «ОЭЗ ППТ «Липецк»). Основными задачами АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» являются строительство объектов инженерной инфраструктуры и их последующая эксплуатация. В настоящее время для всех действующих предприятий резидентов АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» построило необходимые объекты инженерной инфраструктуры и осуществляет их эксплуатацию.

АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» осуществляет следующие основные виды регулируемой деятельности на территории ОЭЗ ППТ «Липецк»: передача электрической энергии, поставка тепловой энергии в горячей воде, поставка питьевой воды, водоотведение сточных вод, транспортировка природного газа.

2. Здания

В собственности у общества находятся на Грязинской площадке 2 корпуса административного здания, а также производственная база. Общая площадь зданий – 8724,3 м², общий объем зданий - 42107 м³. На Елецкой площадке административно-деловой центр площадью – 397 м², объемом 2114 м³.

3.Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.

По состоянию на 01.04.2024 г. в эксплуатации АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» находятся:

Легковой автотранспорт – 20 ед.

Грузовой автотранспорт и автобусы – 6 ед.

Строительная, коммунальная техника и техника специального назначения – 22 ед.

Объем потреблённого топлива:

| Вид топлива | 2019г. | | 2020г. | | 2021г. | | 2022г. | | 2023г. | |
|-------------------|--------|----------|--------|----------|--------|----------|--------|----------|--------|----------|
| | Тыс.л. | Тыс.руб. | Тыс.л. | Тыс.руб. | Тыс.л. | Тыс.руб. | Тыс.л. | Тыс.руб. | Тыс.л. | Тыс.руб. |
| Бензин | 51,18 | 2160,00 | 37,13 | 1589,16 | 33,17 | 1601,28 | 34,49 | 1689,03 | 29,31 | 1511,17 |
| Дизельное топливо | 158,99 | 7159,32 | 89,41 | 4121,80 | 77,79 | 3761,88 | 87,78 | 4548,36 | 90,25 | 5151,74 |

4.Электрические сети

Протяженность электрических сетей АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» напряжением 0,4-110 кВ составляет 177,722 км. Из них для оказания услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям используется 104,347 км. АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» является собственником ПС 220 кВ «Казинка», которая является объектом ЕНЭС, и в соответствии со статьями 7 и 8 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» ограничено в осуществлении своих прав в части: права заключения договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с использованием данной ПС. Между АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» и ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» заключен договор о порядке использования №555708 от 24.04.2019 по которому услуги по передаче электрической энергии потребителям, присоединенным к ПС 220 кВ «Казинка» оказывает ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети».

На 01.01.2024г. у АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» имеется 7 точек приема электрической энергии со смежной сетевой организацией филиал ПАО "Россети Центр" - «Липецкэнерго» и 77 точек поставки электрической энергии потребителям. Также имеется 4 точки приема электрической энергии из сетей ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» и 15 точек отдачи потребителям, опосредованно присоединенным к сетям ПАО «Федеральная

сетевая компания - Россети». Кроме того, имеется 5 точек приема электроэнергии на хозяйственные нужды (совмещение видов деятельности) расположенные за пределами территории ОЭЗ ППТ «Липецк».

Все точки оснащены учетом в соответствии с требованиями нормативной технической документации.

За время действия предыдущих программ энергосбережения с 2019г. по 2023г., достигнуты следующие результаты:

Поступление в электрической энергии в электрическую сеть АО «ОЭЗ ППТ «Липецк»:

- 2019г. 229 830,875 тыс.кВт*ч.

- 2023г. 254 341,456 тыс.кВт*ч.

Передано электрической энергии сторонним потребителям:

- 2019г. 224 317,500 тыс.кВт*ч.

- 2023г. 247 423,028 тыс.кВт*ч.

Потребление электроэнергии объектами АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» составило:

- 2019г. 1 512,701 тыс.кВт*ч.

- 2023г. 1 987,388 тыс.кВт*ч.

Увеличение объема потребления электроэнергии на собственные нужды обусловлено развитием территории ОЭЗ ППТ «Липецк» и увеличением объектов транспортной и инженерной инфраструктуры.

Фактические потери в электрических сетях при передаче сторонним потребителям составили:

- 2019г. потери в территориальных распределительных сетях: 1 096,311 тыс.кВт*ч или 0,56 % от поступления в сеть, в том числе по уровням напряжения ВН (110 кВ) – 0,22 %, СН-2 (10 кВ) – 2,76 %, НН (0,4 кВ) – 0,27 %.
потери в объекте ЕНЭС (ПС 220 кВ «Казинка») 2 749,784 тыс.кВт*ч или 9,18 % от отпуска из сети ЕНЭС.

- 2023г. потери в территориальных распределительных сетях: 1 263,677 тыс.кВт*ч, или 0,6 % от поступления в сеть, в том числе по уровням напряжения ВН (110 кВ) – 0,2 %, СН-2 (10 кВ) – 2,97 %, НН (0,4 кВ) – 0,5 %.

потери в объекте ЕНЭС (ПС 220 кВ «Казинка») 2 846,606 тыс.кВт*ч или 7,00 % от отпуска из сети ЕНЭС.

Незначительное увеличение потерь электроэнергии в территориальных распределительных сетях, обусловлено увеличением протяженности ЛЭП и количеством ТП и РП.

5. Сети теплоснабжения

Протяженность сетей теплоснабжения, находящихся в собственности АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» составляет 11,4 км. Данные сети расположены на территории Грязинской площадки. Теплоснабжение резидентов на Елецкой площадке будет осуществляться автономными газовыми котельными.

На 01.04.2024г. у АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» имеется 1 точка приёма тепловой энергии у генерирующей организации филиала ПАО «КВАДРА» - «Липецкая генерация» и 23 точки поставки тепловой энергии потребителям. Все абоненты оснащены учетом в соответствии с требованиями нормативной технической документации.

В 2023 году в сеть АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» поступило 24 881,6 Гкал тепловой энергии. Сторонним потребителям передано 20 345,8 Гкал.

Потребление тепловой энергии объектами АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» составило 1 730 Гкал.

Фактические потери в тепловых сетях при передаче сторонним потребителям составили 2 805,8 Гкал или 11,3 % от поступления в сеть.

За период с 2020г. по 2023г. процент потерь тепловой энергии составлял от 8,7% - 2020г. до 11,3 % - 2023г.

Теплоотражатели за радиаторами отопления в зданиях установлены. Все остальные мероприятия программ энергосбережения предыдущих периодов были организационными и не имели финансовых затрат.

6. Сети холодного водоснабжения

Протяженность сетей водоснабжения, находящихся в собственности на грязинском участке АО «ОЭЗ ППТ «Липецк», составляет 43,09 км.

На 01.04.2024г. у АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» на Грязинской площадке имеется 2 точки приема питьевой воды у снабжающей организации ООО «Водоканал» и 33 точки поставки потребителям. Все точки оснащены учетом в соответствии с требованиями нормативной технической документации.

С 2020 по 2023 год поступление воды в сеть АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» увеличилось с 799 608 м³ до 956 919 м³. Передача потребителям увеличилась с 240 715 м³ до 794 764 м³. Фактические потери в сетях водоснабжения при передаче сторонним потребителям изменились с 0,21% до 0 % от поступления в сеть, в абсолютном выражении это составило 1704 м³ и 0 м³ соответственно. При столь низкой доле потерь велика доля влияния допустимой погрешности при учете, поэтому для будущего периода будет взято значение, превышающее текущее.

На Елецкой площадке ОЭЗ ППТ «Липецк» протяженность сетей водоснабжения, находящихся в собственности АО «ОЭЗ ППТ «Липецк», составляет 10,05 км. С 2020 по 2023 год поступление воды в сеть АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» увеличилось с 15 357 м³ до 118 438 м³ питьевой воды. В 2023 году сторонним потребителям передано 111 281 м³. Фактические потери в сетях водоснабжения при передаче сторонним потребителям снизились в процентном

выражении с 12,93 % до 4,48 % от поступления в сеть. Потребление воды на собственные нужды объектов АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» в 2023 году составило 1852 м³.

В паспорте программы значения для Грязинского и Елецкого участка взяты суммарно.

Все мероприятия программ энергосбережения предыдущих периодов были организационными и не имели финансовых затрат.

7. Сети газоснабжения

Протяженность сетей газоснабжения, находящихся в собственности АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» составляет 13,835 км.

На 01.04.2024г. у АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» имеется 4 точки приема газа у снабжающей организации ООО «Газпром межрегионгаз Липецк» и 16 точек поставки потребителям. Все точки оснащены учётом в соответствии с требованиями нормативной технической документации.

В 2023 году АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» транспортировало потребителям 48,147 млн. м³ газа.

Потребление газа объектами АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» составило 12 508 м³, 12 426 м³ из которых потреблено на отопление здания АДЦ на Елецкой площадке ОЭЗ ППТ «Липецк».

Потерь газа в сетях газоснабжения при передаче сторонним потребителям не зафиксировано.

8. Энергетическое обследование

В 2012 году специализированной организацией в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в некоторые акты Российской Федерации» от 23.11.2009г. №261-ФЗ (далее - №261-ФЗ) было проведено обязательное энергетическое обследование сетей и объектов АО «ОЭЗ ППТ «Липецк». Затраты на обследование составили 240 тыс. руб. с НДС.

На основании пункта 5 статьи 15 Федерального закона №261-ФЗ энергетическое обследование в настоящее время проводится в добровольном порядке. Решение о необходимости проведения энергетического обследования АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» будет принято в случае значительного роста потерь или необоснованного увеличения потребления энергетических ресурсов на собственные нужды.

9. Фактические значения целевых показателей программы.

| Наименование показателя | 2019 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | |
|---|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям к поступившей электроэнергии в сеть, % | 1,6 | 0,59 | 1,5 | 0,42 | 1,4 | 0,52 | 1,3 | 0,47 | 1,3 | 0,6 |
| Показатель относительного снижения потребления электрической энергии на собственные и технологические нужды при оказании услуг, % | 99,7 | 107 | 99,7 | 124 | 99,7 | 134 | 100 | 106 | 100 | 105 |
| Доля потерь тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, % | 6,9 | 6 | 6,8 | 8,7 | 6,7 | 9,7 | 14 | 10,5 | 14 | 11,3 |
| Показатель относительного снижения потребления тепловой энергии на собственные и технологические нужды при оказании услуг, % | 99,5 | 114,4 | 99,5 | 81,3 | 99,5 | 96,9 | 99,5 | 92,2 | 99,5 | 98,6 |
| Уровень потерь воды при её транспортировке по водопроводным сетям к объёму воды, отпущенной в водопроводные сети, % | 2,4 | 1,99 | 2,4 | 0,21 | 2,3 | 0 | 2,0 | 0 | 1,9 | 0 |
| Удельный расход электрической энергии на транспортировку 1 м3 сточных вод, кВт*ч | 0,2 | 0,19 | 0,2 | 0,16 | 0,2 | 0,17 | 0,2 | 0,17 | 0,2 | 0,21 |
| Оснащённость зданий, строений, сооружений приборами учёта потребляемых энергоресурсов, % | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Тепловая энергия | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Вода питьевая | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Природный газ | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме используемых осветительных устройств, % | 50 | 53,34 | 75 | 80,5 | 75 | 80,5 | 80,5 | 80,5 | 80,5 | 80,5 |

* - Целевые показатели 2019-2021 годов указаны по программе энергосбережения на 2019-2021 годы.

Технический директор

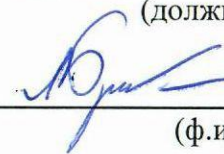


Н.Н. Коблякова

Руководитель организации

Генеральный директор

(должность)



Базаев А.А.

(ф.и.о.)

" " _____ 2024

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО "ОЭЗ ППТ "Липецк"

(наименование организации)

на 20 25 - 20 27 годы

| Основание для разработки программы | | | Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" | | | | | | | | | |
|--|--|--------------------|--|---|---------------------------------|--|---------------------------------|---|---------------------------------|--|---------------------------------|--|
| Почтовый адрес | | | 398010, Липецкая обл., Грязинский район, г.Грязи, территория ОЭЗ ППТ "Липецк", строение 4 | | | | | | | | | |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) | | | Технический директор Коблякова Н.Н. тел:(4742) 51-53-87 e-mail: nkoblyakova@sezlipetsk.ru | | | | | | | | | |
| Даты начала и окончания действия программы | | | 01.01.2025-31.12.2027 | | | | | | | | | |
| Год | Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС | | Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР) | | | | | | | | |
| | всего | в т.ч. капитальные | | При осуществлении регулируемого вида деятельности | | | | При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды | | | | |
| | | | | Суммарные затраты ТЭР | | Экономия ТЭР в результате реализации программы | | Суммарные затраты ТЭР | | Экономия ТЭР в результате реализации программы | | |
| | | | | т у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды | т у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды | т у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды | т у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды | |
| 2024 (базовый год)* | | | | 2205,379 | 24,311 | | | 1192,275 | 18,886 | | | |
| 2025 | 0 | 0 | 0 | 2239,655 | 26,031 | 16,641 | 0,196806 | 1263,798 | 21,181 | 6,8356 | 0,2011097 | |
| 2026 | 0 | 0 | 0 | 2274,616 | 27,672 | 16,641 | 0,2060963 | 1286,661 | 22,75 | 6,8356 | 0,2107819 | |
| 2027 | 0 | 0 | 0 | 2310,276 | 29,299 | 16,641 | 0,2164511 | 1298,959 | 24,181 | 6,8356 | 0,2190906 | |
| ВСЕГО | 0 | 0 | | 9029,926 | 107,313 | 49,923 | 0,6193534 | 5041,693 | 86,998 | 20,5068 | 0,6309822 | |

* Базовый год - год предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

Технический директор

(должность)

Коблякова Н.Н.

(Ф.И.О.)

Заместитель технического директора -
начальник службы эксплуатации

(должность)

Попов И.В.

(Ф.И.О.)

Заместитель технического директора -начальник
службы сетей и подстанций

(должность)

Стольников А.М.

(Ф.И.О.)

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

| № п/п | Целевые и прочие показатели | Ед. изм. | Средние показатели по отрасли | Лучшие мировые показатели по отрасли | 2024 (базовый год)* | Плановые значения целевых показателей по годам | | |
|----------|--|----------------------|----------------------------------|--|---------------------------|---|---------|---------|
| | | | | | | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Целевые показатели | | | | | | | |
| 1 | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям к поступившей электроэнергии в сеть | % | | | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| 2 | Показатель относительного снижения потребления электрической энергии на собственные и технологические нужды при оказании услуг | % | | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 3 | Доля потерь тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям | % | | | 14 | 14 | 14 | 14 |
| 4 | Показатель относительного снижения потребления тепловой энергии на собственные и технологические нужды при оказании услуг | % | | | 100 | 99,5 | 99,5 | 99,5 |
| 5 | Уровень потерь воды при её транспортировке по водопроводным сетям к объёму воды, отпущенной в водопроводные сети Грязинской площадки ОЭЗ | % | | | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 5 | Уровень потерь воды при её транспортировке по водопроводным сетям к объёму воды, отпущенной в водопроводные сети Елецкой площадки ОЭЗ | % | | | 4,5 | 4 | 3,5 | 2,4 |
| 6 | Удельный расход электрической энергии на подъём 1 м3 питьевой воды | кВт*ч/м ³ | | | 0,582 | 0,586 | 0,557 | 0,546 |
| 6 | Удельный расход электрической энергии на водоотведение 1 м3 хозяйственно-бытовых сточных вод | кВт*ч/м ³ | | | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| 7 | Удельный расход электрической энергии на водоотведение 1 м3 поверхностных сточных вод | кВт*ч/м ³ | | | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 8 | Оснащенность зданий, строений, сооружений приборами учёта потребляемых энергоресурсов: | | | | | | | |
| 8.1 | Электрическая энергия | % | | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 8.2 | Тепловая энергия | % | | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 8.3 | Вода питьевая | % | | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 8.4 | Природный газ | % | | | 100 | 100 | 100 | 100 |

* Базовый год - год предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

| № п/п | Наименование мероприятия | Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы | | | | | Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы | | | | | | | | | | | Показатели экономической эффективности | | | Срок аморти- зации, лет | Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы | | | Статья затрат | Источник финанси- рования |
|----------|---|--|------|------|------|------|--|--|--|--|---|--|--|---|--|--|---|--|--------|----------------|----------------------------------|---|----|----|------------------|---------------------------------|
| | | | | | | | ед. измерения | всего по годам экономия в указанной размерности | 2025 г. | | | 2026 г. | | | 2027 г. | | | дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, млн. руб. | | | | | | |
| | | | | | | | | | численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т.у.т. | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т.у.т. | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т.у.т. | численное значение экономии, млн. руб. | | | | | | | | | |
| | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | | 20 | 21 | 22 | | |
| | Организационные мероприятия в области передачи электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами | тыс. кВт·ч | 145 | 48,3 | 48,3 | 48,3 | тыс. кВт·ч | 144,91 | 48,304 | 16,641 | 0,171 | 48,304 | 16,641 | 0,179 | 48,304 | 16,641 | 0,188 | | | | | 0 | 0 | 0 | | |
| | Организационные мероприятия в области водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Организация поставки воды, исключающая застой воды в тупиковых зонах и снижение потерь за счет исключения промывок тупиковых зон. | м3 | 900 | 300 | 300 | 300 | м3 | 900 | 300 | | 0,0141 | 300 | | 0,0148 | 300 | | 0,0155 | | | | | 0 | 0 | 0 | | |
| | Усиление контроля за строительными и ремонтными работами, предотвращающее потери воды от разрывов трубопроводов. | м3 | 450 | 150 | 150 | 150 | м3 | 450 | 150 | | 0,007 | 150 | | 0,0074 | 150 | | 0,0078 | | | | | 0 | 0 | 0 | | |
| | Организация контроля над несанкционированными отборами воды из системы водоснабжения | м3 | 300 | 100 | 100 | 100 | м3 | 300 | 100 | | 0,0047 | 100 | | 0,0049 | 100 | | 0,0052 | | | | | 0 | 0 | 0 | | |
| | Использование воды для полива территории из камеры очищенных вод ливневой канализации. | м3 | 6000 | 2000 | 2000 | 2000 | м3 | 6000 | 2000 | | 0,0938 | 2000 | | 0,0985 | 2000 | | 0,1035 | | | | | 0 | 0 | 0 | | |
| | Организационные мероприятия в области теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------|----|----|----|----|--|----|----|--------|--------|----|--------|--------|----|--------|--------|--|--|--|--|------|------|------|--|--|
| Введение на тепловых пунктах режима автоматического снижения объема циркулирующей воды в нерабочее время (ночные часы и праздничные дни) | Гкал | 45 | 15 | 15 | 15 | | 45 | 15 | 2,23 | 0,035 | 15 | 2,23 | 0,0366 | 15 | 2,23 | 0,0377 | | | | | 0 | 0 | 0 | | |
| Отключение теплообменников неиспользуемых вентиляционных приточных установок с отглушением и утеплением всасов. | Гкал | 24 | 8 | 8 | 8 | | 24 | 8 | 1,19 | 0,0187 | 8 | 1,19 | 0,0195 | 8 | 1,19 | 0,0201 | | | | | 0 | 0 | 0 | | |
| Снижение тепловой нагрузки зданий путем регулировки температуры в помещениях радиаторными регуляторами температуры. | Гкал | 69 | 23 | 23 | 23 | | 69 | 23 | 3,42 | 0,0536 | 23 | 3,42 | 0,0561 | 23 | 3,42 | 0,0578 | | | | | 0 | 0 | 0 | | |
| Итого при осуществлении регулируемого вида деятельности | | | | | | | | | 16,641 | 0,1968 | | 16,641 | 0,2061 | | 16,641 | 0,2165 | | | | | 0 | 0 | 0 | | |
| Итого при осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды | | | | | | | | | 6,84 | 0,20 | | 6,84 | 0,21 | | 6,84 | 0,22 | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| Всего | | | | | | | | | 23,477 | 0,3979 | | 23,477 | 0,4169 | | 23,477 | 0,4355 | | | | | 0 | 0 | 0 | | |