**ТехноСканер**

изыскания, проектирование, диагностика

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ **«ТЕХНОСКАНЕР»**

(ООО «ТЕХНОСКАНЕР»)

ГОСТ ISO 9001-2011

ИНН 5504235120

Р/счёт 40702810645000093689

Российская Федерация

644042, г. Омск, пр. К. Маркса, д. 41, офис 327

тел. (3812) 34-94-22

e-mail : tehnoskaner@bk.ru

[www.tehnoskaner.ru](http://www.tehnoskaner.ru/)

[www.tehnoskaner.com](http://www.tehnoskaner.com/)

www.инженерные-проекты.рф

Омское отделение №8634 ОАО «Сбербанк России» БИК 045209673 Кор. счет 30101810900000000673 в ГРКЦ ГУ Банка России по Омской обл. Свидетельство СРО «Энергоаудиторы Сибири» № 054-Э-050 Свидетельство СРО «Региональное Объединение Проектировщиков» № 00872.02-2014-5504235120-П-178 Свидетельство СРО инженеров-изыскателей «ГЕОБАЛТ» №0350-01/И-038

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор

ООО «Техносканер»

 Заренков С. В.

« » 2018 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Глава Администрации Глядянского сельсовета Притобольного муниципального района Курганской области

 Перебаскин А.В.

« » 2018 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ ТО-368.СТ-085-14

Глядянского сельсовета
Притобольного муниципального района
Курганской области

Омск 2018 г

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

СОДЕРЖАНИЕ

Введение 8

[СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 9](#bookmark6)

[Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель
в установленных границах территории поселения 9](#bookmark14)

1. [Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным](#bookmark13)

[элементам территориального деления с разделением объектов строительства на](#bookmark13)
[многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания](#bookmark13)
[промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на](#bookmark13)
[последующие 5-летние периоды 9](#bookmark13)

1. [Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты](#bookmark15)
[потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам](#bookmark15)
[теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе](#bookmark15)
 [10](#bookmark15)
2. [Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными](#bookmark16)
[в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их](#bookmark16)
[перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя](#bookmark16)

[производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам](#bookmark16)

[теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе 11](#bookmark16)

[Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой](#bookmark17) [энергии и тепловой нагрузки потребителей 11](#bookmark17)

1. [Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых](#bookmark19) [подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к](#bookmark19) [системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в](#bookmark19) [указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого](#bookmark19)

источника тепловой энергии 11

1. [Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и](#bookmark20)

источников тепловой энергии 11

1. [Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников](#bookmark21)

тепловой энергии 12

1. [Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах](#bookmark22)

действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 13

1. [Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности](#bookmark23)

основного оборудования источника (источников) тепловой энергии 13

1. [Существующие и перспективные технические ограничения на использование](#bookmark24)

установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии 13

1. [Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и](#bookmark25)

хозяйственные нужды источников тепловой энергии 15

1. [Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой](#bookmark26)

энергии нетто 15

Значение тепловой мощности источников тепловой энергии нетто, Гкал/час 15

1. [Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по](#bookmark28)

[тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через](#bookmark28) [теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат](#bookmark28) [теплоносителя на компенсацию этих потерь 16](#bookmark28)

1. [Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды](#bookmark29)

[тепловых сетей 16](#bookmark29)

2

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *района*

1. [Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников](#bookmark30)

[теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и](#bookmark30) [источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного](#bookmark30) [резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности 16](#bookmark30)

1. [Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей,](#bookmark31) [устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной](#bookmark31) [тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми](#bookmark31) [цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении](#bookmark31)

[которых установлен долгосрочный тариф 17](#bookmark31)

[Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя 17](#bookmark32)

1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 17
2. [Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок](#bookmark35) [источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах](#bookmark35)

работы систем теплоснабжения 18

[Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению](#bookmark36)

источников тепловой энергии 18

1. [Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих](#bookmark37)
[перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского](#bookmark37)
[округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой](#bookmark37)
[энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.](#bookmark37)

[Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или](#bookmark37) [реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса](#bookmark37)

эффективного теплоснабжения 18

1. [Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих](#bookmark39)

перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 18

1. [Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью](#bookmark40)

повышения эффективности работы систем теплоснабжения 19

[4.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме](#bookmark41) [комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по](#bookmark41) [выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой](#bookmark41) [энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в](#bookmark41)

случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 19

1. [Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки](#bookmark42)

электрической и тепловой энергии для каждого этапа 19

1. [Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах](#bookmark43)

действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода 19

1. [Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении)](#bookmark44)

[тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы](#bookmark44) [теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в](#bookmark44) [данной системе теплоснабжения, на каждом этапе 20](#bookmark44)

1. [Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника](#bookmark45) [тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую](#bookmark45) [тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его](#bookmark45)

[изменения 20](#bookmark45)

1. [Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника](#bookmark46) [тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с](#bookmark46) [предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей 21](#bookmark46)

3

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного района*

[Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей 21](#bookmark47)

1. [Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих](#bookmark49)

[перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности](#bookmark49) [источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности](#bookmark49) [источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 21](#bookmark49)

1. [Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения](#bookmark50) [перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского](#bookmark50)

округа под жилищную, комплексную или производственную застройку 21

1. [Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения](#bookmark51)

условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 22

1. [Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения](#bookmark52)

эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 22

1. [Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения](#bookmark53) [нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с](#bookmark53)

[методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров,](#bookmark53) [оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или)](#bookmark53) [передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской](#bookmark53)

Федерации федеральным органом исполнительной власти 22

[Раздел 6. Перспективные топливные балансы 23](#bookmark55)

[Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 24](#bookmark57)

1. [Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и](#bookmark58)

техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе 24

1. [Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и](#bookmark59)

техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 24

1. [Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое](#bookmark60)

перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения 24

[Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации 24](#bookmark62)

[Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 25](#bookmark63)

[Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 25](#bookmark66)

[ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 26](#bookmark67)

[ГЛАВА 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой](#bookmark69)

энергии для целей теплоснабжения 26

[Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения 26](#bookmark72)

Часть 2. Источники тепловой энергии 27

[Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты 35](#bookmark75)

[Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии 46](#bookmark85)

[Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой](#bookmark86)

энергии в зонах действия источников тепловой энергии 46

[Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников](#bookmark88)

тепловой энергии 48

[Часть 7. Балансы теплоносителя 50](#bookmark91)

[Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом](#bookmark92)

 [50](#bookmark92)

[Часть 9. Надежность теплоснабжения 52](#bookmark95)

[Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций](#bookmark96)

 [53](#bookmark96)

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения 60

4

Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного \_района [Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах](#bookmark99)

теплоснабжения поселения 60

[ГЛАВА 2. Перспективные потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения 61](#bookmark102)

2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения 61

1. [Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные](#bookmark104)

[по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников](#bookmark104)
[тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые](#bookmark104)
[дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий 61](#bookmark104)

1. [Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию](#bookmark105)
[и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности](#bookmark105)

[объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством](#bookmark105)

[Российской Федерации 62](#bookmark105)

[2.4 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения](#bookmark106) [технологических процессов 62](#bookmark106)

1. [Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя](#bookmark107)

[с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального](#bookmark107)
[деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства](#bookmark107)
[источников тепловой энергии на каждом этапе 63](#bookmark107)

1. [Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя](#bookmark108)

[с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления](#bookmark108)
[и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе 63](#bookmark108)

1. [Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя](#bookmark109)
[объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений](#bookmark109)
[производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой](#bookmark109)
[энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам](#bookmark109)
[теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из](#bookmark109)
[существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом](#bookmark109)

этапе 64

1. [Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями](#bookmark110)

потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель 64

1. [Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми](#bookmark111)

заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения 64

1. [Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми](#bookmark112)

заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене 64

[ГЛАВА 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения 65](#bookmark114)

[ГЛАВА 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки 65](#bookmark116)

1. [Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из](#bookmark117)

выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии 65

1. [Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой](#bookmark118)

[нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных](#bookmark118) [выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии . 65](#bookmark118) [ГЛАВА 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и](#bookmark119) [максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в](#bookmark119)

[том числе в аварийных режимах 66](#bookmark119)

[ГЛАВА 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению](#bookmark120) [источников тепловой энергии 67](#bookmark120)

5

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

1. [Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального](#bookmark121)

теплоснабжения, а также поквартирного отопления 67

1. [Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с](#bookmark123)

комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок 67

1. [Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой](#bookmark124)

энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок 67

1. [Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии](#bookmark125)

в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок 67

1. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии 67
2. [Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по](#bookmark127)

отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии 68

1. [Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников](#bookmark128)

тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии 68

6.8. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 68

1. [Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения](#bookmark130)

малоэтажными жилыми зданиями 68

1. [Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории](#bookmark131)

поселения 68

1. [Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии](#bookmark132)

и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 68

1. [Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой](#bookmark133)

[энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при](#bookmark133) [которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения](#bookmark133) [нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе 69](#bookmark133)

[ГЛАВА 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них 70](#bookmark135)

1. [Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение](#bookmark136)

тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) 70

1. [Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой](#bookmark137)

нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения 70

1. [Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых](#bookmark138)

существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 70

1. [Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности](#bookmark139)

функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 70

1. [Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности](#bookmark140)

[теплоснабжения 70](#bookmark10)

1. [Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения](#bookmark141)

перспективных приростов тепловой нагрузки 71

1. [Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием](#bookmark142)

эксплуатационного ресурса 71

6

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного*  *района*

1. [Строительство и реконструкция насосных станций 71](#bookmark143)

[ГЛАВА 8. Перспективные топливные балансы 71](#bookmark144)

* 1. [Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых](#bookmark146)

[и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов,](#bookmark146) [необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой](#bookmark146) [энергии на территории поселения, городского округа 71](#bookmark146)

* 1. [Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов](#bookmark147)

топлива 72

ГЛАВА 9. Оценка надежности теплоснабжения 72

1. [Перспективные показателе надежности, определяемые числом нарушений в подаче](#bookmark149)

тепловой энергии 72

1. [Перспективных показатели, определяемые приведенной продолжительностью](#bookmark150)

прекращений подачи тепловой энергии 72

1. [Перспективные показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений](#bookmark152)

температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии 73

1. Предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения 73

[ГЛАВА 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 73](#bookmark156)

1. [Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и](#bookmark155)

технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей 73

1. [Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности .. 73](#bookmark157)
2. Расчеты эффективности инвестиций 74
3. [Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ](#bookmark159)

строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения 74

[ГЛАВА 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации](#bookmark160)

 [75](#bookmark160)

Приложение. Схемы теплоснабжения 76

7

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Введение

Пояснительная записка составлена в соответствии с Постановлением постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Федеральный закон «О теплоснабжении». Приказ №190-ФЗ от 27.07.2010 г., Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными совместным приказом Минэнерго России и Минрегиона России, Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ (ред. от 03.02.2014) «О теплоснабжении», Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808), актуализированных редакций СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» и СНиП 11-35-76 «Котельные установки», Методическими указаниями по расчету уровня и порядку определения показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

Целью разработки схемы теплоснабжения является удовлетворение спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечение надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономическое стимулирование развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий, улучшение работы систем теплоснабжения.

Основой для разработки схемы теплоснабжения Глядянского сельского поселения до 2033 года являются:

* Генеральный план сельского поселения;
* Схемы водоснабжения и водоотведения Глядянского сельского поселения.

При разработке схемы теплоснабжения использовались:

* документы территориального планирования, карты градостроительного зонирования, публичные кадастровые карты и др.;
* данных о техническом состоянии источников тепловой энергии и тепловых сетей, энергопаспорт потребителя ТЭР – Общество с ограниченной ответственностью (ООО) «Энергосервис»;
* сведения о режимах потребления и уровне потерь тепловой энергии, предоставленных организацией ООО «Энергосервис».

8

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения

1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

К перспективному спросу на тепловую мощность и тепловую энергию для теплоснабжения относятся потребности всех объектов капитального строительства в тепловой мощности и тепловой энергии на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологические нужды.

На территории Глядянского сельского поселения тепловая мощность и тепловая энергия используется исключительно на отопление. Вентиляция, горячее водоснабжение и затраты тепла на технологические нужды не имеются.

Единственным используемым видом теплоносителя является вода, теплоноситель в виде водяного пара не используется.

Объекты предполагаемые к строительству на территории поселений с перспективным централизованным теплоснабжением отсутствуют. Открытые схемы теплоснабжения также отсутствуют.

Площадь существующих строительных фондов в с. Глядянское по расчетным элементам территориального деления приведены в таблице 1.1.

Система теплоснабжения в д. Арсёновка и п. Сосновый отсутствует.

Таблица 1.1 - Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов в расчетном элементе с централизованным источником теплоснабжения котельной с. Глядянское

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Площадь строительных фондов |
| Существу ющая | Перспективная |
| Год | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 2024-2028 | 2029 - 2033 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| многоквартирные дома (сохраняемая площадь), м2 | 6156,0 | 6156,0 | 6156,0 | 6156,0 | 6156,0 | 6156,0 | 6156,0 | 6156,0 | 6156,0 |
| многоквартирные дома (прирост), м2 | 0 | 0 | 0 | 641.9 | 1302.6 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| жилые дома (сохраняемая площадь), м2 | 4376,6 | 4376,6 | 4486,6 | 4596,6 | 4706,6 | 4816,6 | 5366,6 | 5916,6 | 6466,6 |
| жилые дома (прирост), м2 | 0 | 0 | 110 | 110 | 110 | 110 | 550 | 550 | 550 |
| общественные здания (сохраняемая площадь), м | 5265,30 | 5265,3 | 5265,3 | 5265,3 | 5265,3 | 5265,3 | 5265,3 | 5265,3 | 5265,3 |

9

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| общественные здания (прирост), м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| производственные здания промышленных предприятий (сохраняемая площадь), м2 | 4601,7 | 4601,7 | 4601,7 | 4601,7 | 4601,7 | 4601,7 | 4601,7 | 4601,7 | 4601,7 |
| производственные здания промышленных предприятий (при- рост)м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего строительных фонда, м2 | 20399,6 | 20399,6 | 20619,6 | 21671.6 | 22141.6 | 22251.6 | 22341,6 | 22481,6 | 22731,6 |

1. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя в расчетном элементе с централизованным источником теплоснабжения котельной с. Глядянское приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 - Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя в расчетном элементе с централизованным источником теплоснабжения котельной с. Глядянское

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГодПотребление | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| Тепловая энергия Гкал/чКотельная № 1 | отопление | 1,9567 | 1,9567 | 1,9577 | 1,9587 | 1,9597 | 1,9607 | 1,9677 | 1,9747 | 1,9817 |
| прирост нагрузки на отопление | 0 | 0 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Тепловая энергия, Гкал/чКотельная № 2 | отопление отопление | 0.27 | 0.27 | 0.271 | 0.2.72 | 0.277 | 0.278 | 0.278 | 0.280 | 0.282 |
| прирост нагрузки на отопление | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая энергия, Гкал/чКотельная № 3 | отопление | 0.55 | 0.55 | 0.551 | 0.551 | 0.555 | 0.556 | 0.556 | 0.557 | 0.558 |
| прирост нагрузки на отопление | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая энергия, Гкал/чКотельная № 4  |  отопление | 0.61 | 0.61 | 0.612 | 0.612 | 0.613 | 0.613 | 0.614 | 0.614 | 0.614 |
| прирост нагрузки на отопление | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая энергия, Гкал/чКотельная ЦРБ | отопление | 0.3189 | 0.3189 | 0.3189 | 0.3189 | 0.3189 | 0.3189 | 0.3189 | 0.3189 | 0.3189 |
| прирост нагрузки на отопление | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего | 3.7056 | 3.7056 | 3.7070 | 3.7081 | 3.7103 | 3.7150 | 3.7860 | 3.7953 | 3.8026 |

10

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

1. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

Объекты потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в производственных зонах на территории Глядянского сельского поселения отсутствуют. Возможное изменений производственных зон и их перепрофилирование не предусматривается. Приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами отсутствуют.

Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

1. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии

Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии для зоны действия каждого источника тепловой энергии приведены в таблице 1.3.

Таблица 1.3 - Результаты расчета радиуса теплоснабжения для котельных с. Глядянское

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Теплоисточник | Котель тельная №1 | Котельная №2 | Котельная№3 | Котельная№4 | Котельная№5 | КотельнаяЦРБ |
| Оптимальный радиус теплоснабжения, км | 2,74 | 3,52 | 2,87 | 2,82 | 2,35 | 2,48 |
| Максимальный радиус теплоснабжения, км | 0,60 | 0,15 | 0,60 | 0,36 | 0,60 | 0,60 |
| Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,08 | 1,41 | 1,83 | 1,41 | 1,04 | 1,03 |

1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

К системе теплоснабжения подключены жилые многоэтажные задания, здания, столовой, гостиницы, магазинов, почтового отделения, гаражей, больницы, школы и детского сада. Зона действия источников тепловой энергии - котельных с. Глядянское совпадает с зоной действия системы теплоснабжения.

Соотношение общей площади и площади охвата зоны действия с централизованными источниками тепловой энергии приведено в таблице 1.4.

Соотношение площади села и площади охвата централизованной системы теплоснабжения приведено на рисунке 1.1 .

11

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного*  *района*

Таблица 1.4 - Соотношение общей площади и площади охвата зоны действия с централизованными источниками тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Населенныйпункт | Площадь территории, Га | зона действия с централизованными источниками тепловой энергии, % | зона с централизованными источниками тепловой энергии, % |
| с. Глядянское | 214,04 | 21,47 | 10,03 |
| д. Арсёновка | 36,88 | 0 | 0 |
| п. Сосновый | 32,58 | 0 | 0 |
| Всего | 283,5 | 22,24 | 9,72 |

С индивидуальными
источниками

теплоснабжения
92,43%

С централизованными
источниками

теплоснабжения
7,57%

Рисунок 1.1 - Соотношение общей площади села и площади охвата централизованной

системы теплоснабжения с. Глядянское

Зоны действия источников тепловой энергии - котельной с. Глядянское совпадают с зонами действия системы теплоснабжения.

Перспективные зоны действия системы теплоснабжения с источником тепловой энергии котельной с. Глядянское остаются неизменными на весь расчетный период до 2031 г.

1. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

К существующим зонам действия индивидуальных источников тепловой энергии относятся д. Арсёновка, п. Сосновый, большие части с. Глядянское - северная и южная окраины.

Соотношение общей площади и площади охвата зоны действия с индивидуальными источниками тепловой энергии в Глядянском сельском поселении приведено в таблице 1.5 и на диаграмме рисунка 1.2.

Таблица 1.5 - Соотношение общей площади и площади охвата зоны действия с индивидуальными источниками тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Населенныйпункт | Площадь территории, Га | зона действия индивидуальных источников тепловой энергии, Га | зона действия индивидуальных источников тепловой энергии, % |
| с. Глядянское | 214,04 | 192,57 | 89,97 |
| д. Арсёновка | 36,88 | 0 | 0 |
| п. Сосновый | 32,58 | 0 | 0 |
| Всего | 283,5 | 192,57 | 67,93 |

12

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

С

С централизованными
источниками
теплоснабжения

индивидуальными

источниками

теплоснабжения

89,97%

10,03%

Рисунок 1.2 - Соотношение площади охвата зоны действия с индивидуальными и централизован-
ными источниками тепловой энергии в Глядянском сельском поселении

Перспективные территории вышеуказанных зон действия с индивидуальными источниками тепловой энергии остаются неизменными на весь расчетный период до 2031 г., так как застройка новыми домами будет производиться взамен ликвидируемого ветхого жилья в границах населенных пунктов.

1. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе
2. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Согласно Постановлением постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды.

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности для котельных с. Глядянское приведены в таблице 1.6.

Таблица 1.6 - Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Зонадействияисточникатеплоснабжения | Значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника,Гкал/час |
| Существующая | Перспективная |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 20192023 гг. | 20242028 гг. | 2029 - 2033 гг. |
| с. Глядянское | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 7,35 | 7,35 | 8,3 | 9,3 | 9,3 |

1. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Согласно Постановлением постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной

13

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного*  *района*

мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.).

Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования для котельных с. Глядянское приведены в таблице 1.7.

Таблица 1.7 - Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Параметр | Существующие | Перспективные |
| Год | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 20192023 гг. | 20242028 гг. | 2029 - 2033 гг. |
| Котельная№1 | Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.64 | 1.64 | 0,011 | 0,022 | 0,032 |
| Располагаемаямощность,Гкал/ч | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 2,16 | 2,16 | 3,789 | 3,778 | 3,768 |
| Котельная№2 | Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.512 | 0.512 | 0,002 | 0,004 | 0,006 |
| Располагаемаямощность,Гкал/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 0.688 | 0.688 | 1,198 | 1,196 | 1,194 |
| Котельная№3 | Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.512 | 1.512 | 0,002 | 0,004 | 0,006 |
| Располагаемаямощность,Гкал/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 0.688 | 0.688 | 2,198 | 2,196 | 2,194 |
| Котельная№4 | Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.471 | 0.471 | 0,011 | 0,022 | 0,032 |
| Располагаемаямощность,Гкал/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 |  0.6 | 0.129 | 0.129 | 0,589 | 0,578 | 0,568 |
| КотельнаяЦРБ | Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.512 | 0.512 | 0,011 | 0,022 | 0,032 |
| Располагаемаямощность,Гкал/ч | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 0.688 | 0.688 | 1,189 | 1,178 | 1,168 |

14

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

1. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии для котельных с. Глядянское приведены в таблице 1.8.

Таблица 1.8 - Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

|  |  |
| --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источниковтепловой энергии, Гкал/час |
| Существующая | Перспективная |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 20192023 гг. | 20242028 гг. | 2029 - 2033 гг. |
| Котельная №1 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| Котельная №2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Котельная №3 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Котельная №4 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Котельная ЦРБ | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |

1. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Согласно Постановлением постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Существующая и перспективная тепловая мощности источников тепловой энергии нетто для котельных с. Глядянское приведены в таблице 1.9.

Таблица 1.9 - Существующая и перспективная тепловая мощности источников тепловой энергии нетто

|  |  |
| --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Значение тепловой мощности источников тепловой энергии нетто, Г кал/час |
| Существующая | Перспективная |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 20192023 гг. | 20242028 гг. | 2029 - 2033 гг. |
| Котельная №1 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 1.72 | 2.126 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| Котельная №2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 0.668 | 0.668 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Котельная №3 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 0.668 | 0.668 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Котельная №4 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0.129 | 0.129 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |

15

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная ЦРБ | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 0.668 | 0.668 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |

1. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям для котельных с. Глядянское приведены в таблице 1.10.

Таблица 1.10- Существующие и перспективные потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Параметр | Существующие | Перспективные |
| Год | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 20192023 гг. | 20242028 гг. | 2029 - 2033 гг. |
| Котельные с. Глядянское | Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/ч | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Потери теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/ч | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| Потери теплоносителя, Г кал/ч | 0,082 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |

1. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей для котельных с. Глядянское приведены в таблице 1.11 .

Таблица 1.11 - Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

|  |  |
| --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Значение затрат тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей,Гкал/час |
| Существующая | Перспективная |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 20192023 гг. | 20242028 гг. | 2029 - 2033 гг. |
| Котельные с. Глядянское | 0,247 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |

1. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», резервная тепловая мощность - тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необхо-

16

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

димая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии, теплоносителя.

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения для котельных с. Глядянское приведены в таблице 1.12.

Таблица 1.12 - Существующая и перспективная резервная тепловая мощности источников теплоснабжения

|  |  |
| --- | --- |
| Населенныйпункт | Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, Гкал/час |
| Существующая | Перспективная |
| 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019-2023 гг. | 2024-2028 гг. | 2029 - 2033 гг. |
| Котельные с. Глядянское | 6,140 | 0,161 | 0,159 | 0,158 | 0,157 | 0,156 | 0,132 | 0,114 | 0,097 |

1. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения между МУП «Притоболье» и потребителями с. Глядянское представлен в таблице 1.13.

Таблица 1.13 - Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, в с. Глядянское

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2019 - 2031 |
| тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час | 1,957 | 1,957 | 1,959 | 1,960 | 1,961 | 1,962 | 1,975 | 1,982 | 1,989 |

Существующие договоры не включают затраты потребителей на поддержание резервной тепловой мощности. Долгосрочные договоры теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и долгосрочные договоры, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, отсутствуют.

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя

1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя представлен в таблице 1.14.

17

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Таблица 1.14 - Перспективный баланс теплоносителя котельной с. Глядянское

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГодВеличина | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2019 - 2031 |
| производительность водоподготовительных установок, м3/ч | 185,872 | 185,872 | 185,872 | 185,872 | 185,872 | 185,872 | 185,872 | 185,872 | 185,872 |
| максимальное потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, м3/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в аварийных режимах работы представлен в таблице 1.15.

Таблица 1.15 - Перспективный баланс производительности водоподготовительной установки котельной с. Глядянское

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГодВеличина | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2019 - 2031 |
| производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы, м3/ч | 864,520 | 864,520 | 864,520 | 864,520 | 864,520 | 864,520 | 864,520 | 864,520 | 864,520 |

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения

Перспективная тепловая нагрузка на осваиваемых территориях с. Глядянское согласно расчету радиусов эффективного теплоснабжения может быть компенсирована существующими централизованными котельными. Строительство новых источников тепловой энергии для этих целей не требуется. В отношении населенных пунктов д. Арсёновка и п. Сосновый компенсация перспективной тепловой нагрузки планируется за счет индивидуальных источников, так как целесообразности сооружения централизованного теплоснабжения при отсутствии крупных, или сосредоточенных в плотной застройке потребителей, нет и не предполагается на расчетный период.

1. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

18

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного*  *района*

Перспективная тепловая нагрузка на расширяемой зоне действия котельной с. Глядянское не превышает существующего резерва источника. Реконструкция центральной котельной на расчетный период не требуется.

1. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Существующие источники тепловой энергии котельных с. Глядянское были технически перевооружены в 2007-2011 г. соответственно в части установки новых котлов, а также применения автоматического регулирования отпуска тепла в котельных с. Глядянское. На расчетный срок техническое перевооружение источников тепловой энергии не планируется. Газификация территорий сельского поселения в настоящее время не предполагается.

1. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельные работающие совместно на единую тепловую сеть отсутствуют.

Мер по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, не требуется.

1. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на расчетный период не требуется. Собственные нужды (электрическое потребление) модульных котельных компенсируются существующим электроснабжением. Оборудование, позволяющее осуществлять комбинированную выработку электрической энергии, будет крайне нерентабельно. Основной потребитель тепла - муниципалитет - не имеет средств на единовременные затраты по реализации когенерации.

1. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода

Зоны действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории Глядянского сельского поселения отсутствуют, существующие котельные не расположены в их зонах.

19

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного*  *района*

1. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе.

Существующие мощности котельных обусловлены имеющейся потребностью в тепловой нагрузке. Имеется возможность распределения (перераспределения) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии, так как в каждой зоне действия системы теплоснабжения имеется свой источник, поставляющий тепловую энергию в данной системе теплоснабжения.

1. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения

Оптимальный температурный график системы теплоснабжения для каждого источника тепловой энергии остается прежним на расчетный период до 2031 г. с температурным режимом 95-70 °С. Необходимость его изменения отсутствует. Групп источников в системе теплоснабжения, работающих на общую тепловую сеть, не имеется. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для муниципальных котельных с. Глядянское, приведенный на диаграммах рисунок 1.3 сохранится на всех этапах расчетного периода.

Рисунок 1.3 - Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии
для муниципальной котельной с. Глядянское

20

Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного \_района Таблица 1.16 - Расчет отпуска тепловой энергии для муниципальных котельных

Глядянского сельского поселения в течение года при температурном графике 95-70 °С

|  |  |
| --- | --- |
| Параметр | Значение в течение года |
| Месяц | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С | -19,6 | -18 | -11,1 | 1,2 | 10,7 | 16 | 18,7 | 15,6 | 10,1 | 1,4 | -8,8 | -16,4 |
| Температура воды, подаваемой в отопительную систему, °С | 73,19 | 71,51 | 63,91 | 48,99 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 48,74 | 61,24 | 69,81 |
| Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °С | 57,02 | 55,88 | 50,81 | 41,05 | 32,29 | 26,62 | 23,43 | 27,07 | 32,89 | 40,88 | 49,07 | 54,72 |
| Разница температур, °С | 16,17 | 15,63 | 13,1 | 7,94 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,86 | 12,17 | 15,09 |
| Отпуск тепла котельнойс. Глядянское, Гкал | 997,1 | 963,8 | 807,8 | 489,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 484,7 | 750,5 | 930,5 |

1. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Перспективная установленная тепловая мощность каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности остается на прежнем уровне на расчетный период до 2031 г. Ввод в эксплуатацию новых мощностей не требуется.

Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки, не требуется. Располагаемой тепловой мощности муниципальных котельных достаточно для обеспечения нужд подключенных к ним потребителей, дефицита располагаемой тепловой мощности не наблюдается.

1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перспективные приросты тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения не предполагаются на расчетный период до 2031 г. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки жилых домов не требуется.

21

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного*  *района*

Строительство и реконструкция тепловых сетей под комплексную или производственную застройку не требуется.

1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии отсутствует. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения этих мероприятий не требуется.

1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Согласно ФЗ № 190 «О теплоснабжении», пиковый режим работы источника тепловой энергии - режим работы источника тепловой энергии с переменной мощностью для обеспечения изменяющегося уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителям. Перевод котельных в пиковый режим работы не предполагается на расчетный период до 2031 г. Ликвидация существующих котельных на основаниях, изложенных в п. 4.4,не предполагается.

1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

Уровень надёжности поставляемых товаров и оказываемых услуг регулируемой организацией определяется исходя из числа возникающих в результате нарушений, аварий, инцидентов на объектах данной регулируемой организации: перерывов, прекращений, ограничений в подаче тепловой энергии в точках присоединения теплопотребляющих установок и (или) тепловых сетей потребителя товаров и услуг к коллекторам или тепловым сетям указанной регулируемой организации, сопровождаемых зафиксированным приборами учета теплоносителя или тепловой энергии прекращением подачи теплоносителя или подачи тепловой энергии на теплопотребляющие установки.

Для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения в Глядянском сельском поселении требуется реконструкция существующих тепловых сетей, заключающаяся в замене 1000 м труб с высокой степенью износа.

Строительство новых тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения не требуется, существующая длина не превышает предельно допустимую длину нерезервированных участков тупиковых теплопроводов, диаметры существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах достаточны. Потребители тепловой энергии относятся ко второй категории, при которой допускается снижение

22

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного*  *района*

температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч, до 12 °С.

Согласно комплексной программе социально-экономического развития Притобольного района на 2011-2020 годы планируется проведение капитальных ремонтов зданий школ, в том числе по дополнительному утеплению зданий, что является мероприятием по повышению безотказности тепловых сетей.

Раздел 6. Перспективные топливные балансы

Основным видом топлива для источников централизованного теплоснабжения в поселении является Кузбасский каменный уголь, поставляемый Новосибирской Топливной Корпорацией, резервным и аварийным - дрова. Доставка основного и резервного видов топлива в сельское поселение осуществляется автомобильным транспортом.

На расчетный период виды топлива остаются неизменными.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, городского округа по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе приведены в таблице 1.17.

Таблица 1.17 - Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии Глядянского сель-

ского поселения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источниктепловойэнергии | Вид топлива | Этап (год) |
| 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| Котельная№1 | основное (каменный уголь), т | 1360,80 | 1360,80 | 1360,80 | 1360,80 | 1360,80 | 1360,80 | 6211,63 | 6211,63 | 6211,63 |
| резервное (дрова), т | 38,12 | 38,12 | 38,12 | 38,12 | 38,12 | 38,12 | 190,60 | 190,60 | 190,60 |
| аварийное (дрова), т | 40,41 | 40,41 | 40,41 | 40,41 | 40,41 | 40,41 | 202,05 | 202,05 | 202,05 |
| Котельная№2 | основное (каменный уголь), т | 463,40 | 463,40 | 463,40 | 463,40 | 463,40 | 463,40 | 2317,00 | 11585,00 | 57925,00 |
| резервное (дрова), т | 12,98 | 12,98 | 12,98 | 12,98 | 12,98 | 12,98 | 64,90 | 64,90 | 64,90 |
| аварийное (дрова), т | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 68,80 | 68,80 | 68,80 |
| Котельная№3 | основное (каменный уголь), т | 463,40 | 463,40 | 463,40 | 463,40 | 463,40 | 463,40 | 2317,00 | 11585,00 | 57925,00 |
| резервное (дрова), т | 12,98 | 12,98 | 12,98 | 12,98 | 12,98 | 12,98 | 64,90 | 64,90 | 64,90 |
| аварийное (дрова), т | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 68,80 | 68,80 | 68,80 |
| Котельная№4 | основное (каменный уголь), т | 231,70 | 231,70 | 231,70 | 231,70 | 231,70 | 231,70 | 1158,50 | 5792,50 | 28962,50 |
| резервное (дрова), т | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 32,45 | 32,45 | 32,45 |
| аварийное (дрова), т | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 34,40 | 34,40 | 34,40 |
| Котельная№5 | основное (каменный уголь), т | 231,70 | 231,70 | 231,70 | 231,70 | 231,70 | 231,70 | 1158,50 | 5792,50 | 28962,50 |

23

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | резервное (дрова), т | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 32,45 | 32,45 | 32,45 |
| аварийное (дрова), т | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 34,40 | 34,40 | 34,40 |
| КотельнаяЦРБ | основное (каменный уголь), т | 461,82 | 461,82 | 461,82 | 461,82 | 461,82 | 461,82 | 2309,10 | 11545,50 | 57727,50 |
| резервное (дрова), т | 12,94 | 12,94 | 12,94 | 12,94 | 12,94 | 12,94 | 64,70 | 64,70 | 64,70 |
| аварийное (дрова), т | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 13,71 | 68,55 | 68,55 | 68,55 |

Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Инвестиции в строительство и реконструкцию источников тепловой энергии на расчетный период до 2031 г. не требуются.

1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение насосных станций и тепловых пунктов на расчетный период до 2031 г. не требуются. В настоящее время необходимы инвестиции в реконструкцию существующий тепловых сетей.

Таблица 1.18 - Инвестиции в реконструкцию тепловых сетей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Тепловая сеть | Объем инвестиций по этапам (годам), тыс. руб. | Источник финансирования |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| с. Глядянское замена 1250 п.м. | 250 | 1000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Областной бюджет |

1. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Изменений температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предполагается на расчетный период до 2031 г. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение на указанные мероприятия не требуются.

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

ООО «Энергосервис» осуществляет теплоснабжение зданий, расположенные на территории с. Гля- дянское .

К системе теплоснабжения подсоединены здания бюджетных, прочих организаций и жилые дома.

24

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного*  *района*

Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не предполагается на расчетный период до 2031 г. Условия, при которых имеется возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

В настоящий момент имеется признание права муниципальной собственности на тепловые сети и котельные с. Глядянское за МО Глядянское сельское поселение. Бесхозяйные тепловые сети на территории Глядянского сельского поселения отсутствуют.

25

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного*  *района*

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ГЛАВА 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения

1.1.1 Зоны действия производственных котельных

Производственные котельные на территории Глядянского сельского поселения отсутствуют.

1. Зоны действия индивидуального теплоснабжения

Частный сектор Глядянского сельского поселения в с. Глядянское, д. Арсёновка и п. Сосновый полностью отапливается индивидуальными источниками теплоснабжения.

Графические материалы с зонами действия индивидуальных источников теплоснабжения приведены в Приложении.

Основным видом топлива индивидуальных источников теплоснабжения является древесина и уголь.

1. Зоны действия отопительных котельных

Котельные отапливают социально значимые объекты в с. Глядянское - ГУ «Комплексный центр социального обслуживания населения по Притобольному району», магазины, почтовое отделение, узел связи, здание администрации, Глядянскую СОШ, здания детского сада, а также отапливает производственные здания - гаражи автотранспорта, жилой фонд - 109 домов.

Графические материалы с обозначением зон действия муниципальных котельных приведены в Приложении.

Котельные с. Глядянское и их тепловые сети находятся на балансе МО Глядянское сельское поселение. Объекты системы теплоснабжения с. Глядянское расположены в зоне эксплуатационной ответственности компании ООО «Энергосервис».

26

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *района* Часть 2. Источники тепловой энергии

1.2.1 Структура основного оборудования

Характеристика муниципальных котельных Глядянского сельского поселения приведена в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Характеристика муниципальных котельных

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №пп | Объект | Целевоеназначение | Назначение | Обеспечиваемый вид теплопотребления | Надежность отпуска теплоты потребителям | Категория обеспечиваемых потребителей |
| 1 | Котельная№1 | центральная | отопительная | отопление | первой категории | вторая |
| 2 | Котельная№2 | центральная | отопительная | отопление | первой категории | вторая |
| 3 | Котельная№3 | центральная | отопительная | отопление | первой категории | вторая |
| 4 | Котельная№4 | центральная | отопительная | отопление | первой категории | вторая |
| 5 | КотельнаяЦРБ | центральная | отопительная | отопление | первой категории | вторая |

Таблица 2.2 - Основные характеристики котлов источников теплоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Марка и количество котлов | Топливо основное, (резервное) | Температурный график теплоносителя (в наружной сети) | Техническоесостояние |
| Котельная №1 | КВС -2.0 | каменный уголь (дрова) | 95-70°С | Хор. |
| КВС-2,0  | каменный уголь (дрова) | 95-70°С | Хор. |
|  | КВС-2,0 | каменный уголь (дрова) | 95-70°С | Хор. |
| Котельная №2 | АКБ - 0,8 | каменный уголь (дрова) | 95-70°С | Хор. |
| Котельная №3 | АКБ - 0,8 | каменный уголь (дрова) | 95-70°С | Хор. |
| Котельная №4 | АКБ 0,15 | каменный уголь (дрова) | 95-70°С | Хор. |
| Котельная ЦРБ | АКБ - 0,8 | каменный уголь (дрова) | 95-70°С | Хор. |

27

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного*  *района*

Котёл водогрейный водотрубный с ручной топкой КВС-2,0 с рабочим давлением 0.30.6 МПа предназначен для получения горячей воды с номинальной температурой 95С. Котел используется для нужд отопления и горячего водоснабжения объектов промышленного и бытового назначения.

Котел предназначен для работы в открытых и закрытых системах теплоснабжения с принудительной циркуляцией воды. Вид топлива - каменный и бурый уголь.

Котел имеет большой объём топочной камеры для полного сгорания топлива, высокие скорости дымовых газов и теплоносителя, не требует подготовки воды, малые габариты.

Блок котла представляет собой газоплотную сварную конструкцию, состоящую из топочной камеры, топочного полотна и конвективной поверхности нагрева.

Топочная камера состоит из труб 57\*3.5 мм. Топочное полотно выполнено в виде уголковой охлаждаемой решётки или чугунных колосников. Под топочным полотном расположен дутьевой короб для подачи воздуха под слой топлива. Конвективная поверхность нагрева состоит из змеевиковых пакетов, выполненных из труб 32\*3.5 мм, которые расположены в шахматном порядке. Над конвективной частью расположен люк для осмотра и чистки. Под конвективной частью находится зольный бункер с лазом для очистки от зольных отложений и осмотра труб конвективного пучка.

Теплоизоляция блока котла выполнена из минеральноватных теплоизоляционных плит, декоративная обшивка изготовлена из тонколистового окрашенного стального проката.

Отвод газов производится через газоход, расположенный на задней стенке котла.

Для управления работой котла, обеспечения расчётных режимов и безопасных условий эксплуатации котёл оснащён предохранительной и запорной арматурой, контрольно измерительными приборами, которые устанавливаются согласно схеме расположения арматуры.

Запорная арматура служит для отвода воды из котла в тепловую сеть, подвода обратной воды в котёл, слива воды из котла, выпуска воздуха из котла, периодической продувки и удаления шлама.

Контрольно измерительные приборы (манометры и термометры) обеспечивают измерение давления и температуры на входе и выходе воды из котла.

Топливо в топку подаётся вручную через топочную дверь и сжигается на топочном полотне. Зола и шлак удаляются вручную через топочную дверь.

Таблица 2.3 - Технические характеристики водогрейного котла КВр-0,9

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №пп | Наименование показателя | Размерность | Значение |
| 1 | Теплопроизводительность котла | Гкал/ч(МВт) | 0,8 Гкал/ч (0,25) |
| 2 | Номинальный расход воды через котел | м3/ч | 44 |
| 3 | Номинальное давление воды | МПа(кгс/см ) | 0,6(6,0) |
| 4 | Температура воды |  |  |
|  | на входе | °С | 70(90) |
|  | на выходе | °С | 95(115) |
| 5 | Гидравлическое сопротивление | МПа(кгс/см ) | не более 0,095 (0,95) |
| 6 | Площадь поверхности нагрева котла |  |  |
|  | радиационная | 2м | 10 |
|  | конвективная | 2м | 28 |
| 7 | Водяной объем | 3м | 0,9 |

28

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 8 | Топливо проектное/резервное | Каменный/бурый уголь |
| 9 | К.П.Д. котла на проектном/резервном топливе | % | 82/80 |
| 10 | Температура уходящих газов проектное/резервное топливо | °С | 181/194 |
| 11 | Аэродинамическое сопротивление | Па | 420 |
| 12 | Расход топлива проектное/резервное | кг/ч | 263/448 |
| 13 | Габариты котла в изоляции (рисунок 2.1): |  |  |
|  | Длина, А | мм | 2900 |
|  | Ширина, В | мм | 1450 |
|  | Высота, С | мм | 2110 |
| 15 | Присоединение: вход/ выход, Ду | мм | 100/100 |
| 16 | Вес котла | кг | 3200 |
| 17 | Срок службы | лет | Не менее 10 |

Рисунок 2.1 - Устройство и габариты компоновки котла КВр-0,9

Характеристики котла КВр-0,93 аналогичны КВр-0,9 с учётом соответствующей мощности.

Таблица 2.4 - Технические характеристики водогрейного котла КВС-0,6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №пп | Наименование показателя | Размерность | Значение |
| 1 | Теплопроизводительность котла | Гкал/ч (МВт) | 0,6 (0,23) |
| 2 | Номинальный расход воды через котел | м3/ч | 8 |
| 3 | Номинальное давление воды | МПа(кгс/см ) | 0,6(6,0) |
| 4 | Температура воды |  |  |
|  | на входе | °С | 70(95) |
|  | на выходе | °С | 90(115) |
| 5 | Гидравлическое сопротивление | МПа (кгс/см ) | не более 0,08 (0,8) |
| 6 | Площадь поверхности нагрева котла |  |  |
|  | радиационная | 2м | 6,5 |
|  | конвективная | 2м | 8 |
| 7 | Водяной объем | 3м | 0,58 |

29

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 8 | Топливо проектное/резервное | Каменный/бурый уголь |
| 9 | К.П.Д. котла на проектном/резервном топливе | % | 83/81 |
| 10 | Температура уходящих газов проектное/резервное топливо | °С | 156 |
| 11 | Аэродинамическое сопротивление | Па | 141 |
| 12 | Расход топлива проектное/резервное | кг/ч | 53/90 |
| 13 | Габариты котла в изоляции (рисунок 2.1): |  |  |
|  | Длина, А | мм | 146 |
|  | Ширина, В | мм | 1435 |
|  | Высота, С | мм | 2110 |
| 15 | Присоединение: вход/ выход, Ду | мм | 100/100 |
| 16 | Вес котла | кг | 1240 |
| 17 | Срок службы | лет | Не менее 10 |

Рисунок 2.2 - Устройство и габариты компоновки котла КВС-0,6

Характеристики котла КВС-0,63 аналогичны КВС-0,6 с учётом соответствующей мощности.

30

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Таблица 2.5 - Характеристика сетевого оборудования установленного в котельной №1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование | Типнасоса | Кол-во,шт. | Техническаяхарактеристика | Электродвигатель |
| Подача,м3/час | Напор,м.в.ст. | Тип | Мощность,кВт | Скорость,об/мин. |
| 1 | Насос сетевой | К 160/30 | 1 | 160 | 30 | АИР18084 | 30 | 1500 |
| 2 | Насос сетевой | К 160/30 | 1 | 160 | 30 | АИР 180 М4 | 30 | 1500 |
| 3 | Насос сетевой | КМ-150125-250 | 1 | 200 | 20 | М0180М4 | 13,4 | 1450 |
| 4 | Насос подпиточный | К-80-65-160 | 1 | 50 | 32 | АИР 90 ^ 2 | 6,2 | 3000 |

Таблица 2.6 - Характеристика сетевого оборудования установленного в котельной №2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование | Тип насоса | Кол- во, шт. | Техническаяхарактеристика | Электродвигатель |  |
|  |  |  |  | Подача,м3/час | Напор,м.в.ст. | Тип | Мощность,кВт | Скорость,об/мин. |
| 1 | Сетевой насос | КМ100-80-160б | 1 | 100 | 32 | АИР 16082 | 11,9 | 2900 |
| 2 | Подпиточныйнасос | К80-65-160 | 1 | 50 | 32 | АИР 112М2 | 6,2 | 3000 |

Таблица 2.7 - Характеристика сетевого оборудования установленного в котельной №3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование | Тип насоса | Кол- во, шт. | Техническаяхарактеристика | Электродвигатель |  |
|  |  |  |  | Подача,м3/час | Напор,м.в.ст. | Тип | Мощность,кВт | Скорость,об/мин. |
| 1 | Насос сетевой | К 160/30 | 1 | 160 | 30 | АИР180М4 | 30 | 3000 |
| 2 | Насос сетевой | Км-100-801606 | 1 | 80 | 20 | АИР 160 82 | 15 | 2900 |

Таблица 2.8 - Характеристика сетевого оборудования установленного в котельной №4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование | Тип насоса | Кол- во, шт. | Техническаяхарактеристика | Электродвигатель |  |
|  |  |  |  | Подача,м3/час | Напор,м.в.ст. | Тип | Мощность,кВт | Скорость,об/мин. |
| 1 | Насос сетевой | КМ 65-50125 | 1 | 25 | 20 | А112М2 | 2,0 | 3000 |
| 2 | Насос подпиточный | К-80-65-160 | 1 | 50 | 32 | - | 0,55 | 2900 |

31

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Таблица 2.9 - Характеристика сетевого оборудования установленного в котельной №5

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование | Тип насоса | Кол- во, шт. | Техническаяхарактеристика | Электродвигатель |
| Подача,м3/час | Напор,м.в.ст. | Тип | Мощность,кВт | Скорость,об/мин. |
| 2 | Насос сетевой | К-50-32-125 | 1 | 12,5 | 20 | АИР | 2,2 | 3000 |
| 2 | Насос сетевой | К-50-32-125 | 1 | 12,5 | 20 | АИР | 2,2 | 3000 |

Таблица 2.10 - Характеристика сетевого оборудования установленного в котельной ЦРБ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование | Тип насоса | Кол-во, шт. | Техническая характеристика |
| Подача, м3/час | Напор, м.в.ст. |
| 1 | Насос сетевой | К-100-65-200 | 2 | 100 | 50 |

1. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Таблица 2.11 - Параметры установленной тепловой мощности котлов

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Марка и количество котлов | Установленная мощность, Гкал/ч |
| Котельная №1 | КВС-2,0 (3) | 1.720 |
| Котельная №2 | АКБ-0,8  | 0,688 |
| Котельная №3 | АКБ-0,8  | 0,688 |
| Котельная №4 | АКБ-0,15 | 0,129 |
| Котельная ЦРБ | АКБ-0,8  | 0,688 |

1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

Котельное оборудование имеет малый срок эксплуатации (таблица 2.12), ограничения тепловой мощности не существенны.

Таблица 2.12 - Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование и адрес | Срок эксплуатации, г | Ограничения тепловой мощности | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч |
| Котельная №1, с. Глядян- ское, ул. Спортивная | 2008 | 0 | 0,2 |
| Котельная №2, с. Глядян- ское, ул. Ленина | 2008 | 0 | 1,2 |
| Котельная №3, с. Глядян- ское, ул. Банковская | 2004 | 0 | 2,2 |
| Котельная №4, с. Глядян- ское, ул. К. Маркса | 2009 | 0 | 0,6 |
| Котельная ЦРБ, с. Глядян- ское | 2010 | 0 | 1,2 |

32

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

1. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Сроки ввода в эксплуатацию оборудования котельных представлены в таблице 2.13. Ремонты котлов с начала эксплуатации не проводились. Продление ресурса не требуется.

Таблица 2.13 - Сроки ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование и адрес | Марка и количество котлов | Год ввода в эксплуатацию | Год последнего освидетельствования |
| Котельная №1, с. Глядянское, ул. Спортивная | КВр-0,93 | 2011 | 2013 |
| КВС-0,6 (5) | 2008 | 2013 |
| Котельная №2, с. Глядянское, ул. Ленина | КВС-0,6 (2) | 2008 | 2013 |
| Котельная №3, с. Глядянское, ул. Банковская | КВр-0,93 | 2004 | 2013 |
| КВС-0,6 | 2004 | 2013 |
| Котельная №4, с. Глядянское, ул. К. Маркса | КВС-0,3 (2) | 2009 | 2013 |
| Котельная ЦРБ, с. Глядянское | КВр-0,63 | 2010 | 2013 |

1. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок

Схема выдачи тепловой мощности котельных с. Глядянское идентична. Принципиальная тепловая схема приведена на рисунке 2.3.

Рисунок 2.3 - Принципиальная тепловая схема котельной с водогрейными котлами:

1 - сетевой насос; 2 - водогрейный котел; 3 - рециркуляционный насос; 4 - подогреватель
подпиточной воды; 5 - подогреватель водопроводной воды; 6 - вакуумный деаэратор; 7 -
подпиточный насос и регулятор подпитки; 8 - насос водопроводной воды; 9 - оборудование
химводоподготовки; 10 - охладитель выпара; 11 - вакуумный водоструйный эжектор; 12 - бак

газоотделитель эжектора; 13 - эжекторный насос

33

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *района*

Источники тепловой энергии Глядянского сельского поселения не являются источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

1. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя

В котельных с. Глядянское регулирование тепла производится расходом угля согласно установленному температурному графику.

График изменения температур теплоносителя (рисунок 2.4) выбран на основании климатических параметров холодного времени года на территории г. Курган РФ СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» и справочных данных температуры воды, подаваемой в отопительную систему, и сетевой - в обратном трубопроводе по температурному графику 95-70 °С.

Температура сетевой
воды в прямом
трубопроводе, °С

Температура сетевой
воды в обратном
трубопроводе, °С

Температура окружающей среды, °С Рисунок 2. 4 - График изменения температур теплоносителя

1. Среднегодовая загрузка оборудования

Таблица 2.14 - Среднегодовая загрузка оборудования

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование и адрес | Марка и количество котлов | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Нагрузка, в т.ч потери, Гкал/ч | Среднегодовая загрузка оборудования, % |
| Котельная №1, с. Глядянское, ул. Спортивная | КВС-0,6 (5) КВр-0,93 | 3,8 | 2,324 | 61,16 |
| Котельная №2, с. Глядянское, ул. Ленина | КВС-0,6 (2) | 1,2 | 0,92 | 76,67 |
| Котельная №3, с. Глядянское, ул. Банковская | КВр-0,93КВС-0,6 | 2,2 | 1,985 | 90,23 |

34

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №4, с. Глядянское, ул. К. Маркса | КВС-0,3 (2) | 0,6 | 0,33 | 55,00 |
| Котельная ЦРБ, с. Глядянское | КВр-0,63 | 1,1 | 0,33 | 30,00 |

1. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет произведенного тепла ведется расчетным способом на основании расхода топлива.

1. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Отказы оборудования источников тепловой энергии к июню 2014 г. отсутствуют.

1. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии отсутствуют.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект

Структурно тепловые сети в с. Глядянское имеют один магистральный вывод в двухтрубном не резервируемом исполнении, выполненной частично подземной прокладкой в каналье и частично - надземной на низких опорах в деревянном коробе с теплоизоляцией, оканчивающийся секционирующей арматурой в зданиях потребителей.

1. Электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в приложении.

1. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки

35

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Параметры тепловых сетей приведены в таблице 2.15. Таблица 2.15 - Параметры тепловой сети в с. Глядянское

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № пп | Параметр | Характеристика, значение |
| 1. | Наружный диаметр, мм | 219, 100, 80, 50, 57, 40, 32 и 25 |
| 2. | Материал | сталь |
| 3. | Схема исполнения тепловой сети | двухтрубная |
| 4. | Конструкция | тупиковая |
| 5. | Степень резервируемости | нерезервированная |
| 6. | Количество магистральных выводов | 1 |
| 7. | Общая протяженность сетей, м | 1320 |
| 8. | Глубина заложения подземных тепловых сетей, м | 1,5 |
| 9. | Год начала эксплуатации | 1991 |
| 10. | Тип изоляции | минеральная вата |
| 11. | Тип прокладки | подземная в канале, надземная на низких опорах |
| 12. | Характеристика грунта | песчано-глинистый |
| 13. | Тип компенсирующих устройств | П-образные компенсаторы |
| 14. | Наименее надежный участок | магистральный |
| 15. | Материальная характеристика, м2 | 184 |
| 16. | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 0,165 |

1. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Секционирующие задвижки из низколегированной стали, чугуна и регулирующие дроссельные шайбы размещены в узлах присоединения распределительных сетей потребителей к магистральным тепловым сетям непосредственно в индивидуальных тепловых пунктах зданий потребителей, а также тепловых камер, по одной на каждый (прямой и обратный) трубопроводы.

1. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

Тепловые павильоны систем теплоснабжения на территории Глядянского сельского поселения отсутствуют. Тепловые камеры выполненные из деревянной опалубки с утеплением минеральной ватой.

1. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

График изменения температур теплоносителя (таблица 2.16) выбран на основании климатических параметров холодного времени года на территории г. Татарска РФ СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» и справочных данных температуры воды, подаваемой в отопительную систему, и сетевой - в обратном трубопроводе по температурному графику 95-70 °С.

36

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *района* Таблица 2.16 - График изменения температур теплоносителя

|  |  |
| --- | --- |
| Температура сетевой воды | Расчетная температура наружного воздуха, °С |
| 10 | 5 | 0 | -5 | -10 | -15 | -20 | -25 | -30 | -35 |
| В прямом трубопроводе, °С | 37,2 | 44,1 | 50,5 | 56,7 | 62,7 | 68,6 | 74,3 | 79,9 | 85,3 | 90,7 |
| В обратном трубопроводе, °С | 33 | 37,7 | 42,1 | 46,1 | 50 | 53,7 | 57,3 | 60,8 | 64,2 | 67,4 |

1. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети и соблюдаются регулированием подачи топлива в котельной с. Глядянское.

1. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики

Для магистральных водяных закрытых тепловых сетей Глядянского сельского поселения без горячего водоснабжения предусмотрен расчетный гидравлический режим - по расчетным расходам сетевой воды в отопительный период.

Пьезометрические графики приведены на рисунках 2.5 - 2.8. Для тепловой сети с. Глядянское расчет выполнен до самого удаленного потребителя - жилого дома по ул. Ленина.

Для тепловой сети расчет выполнен по каждому магистральному выводу из котельной соответственно до потребителя.

Распологаемый
напор в конце
участка

Напор в обратном
трубопроводе

37

о

(Ч

Напор воды,м

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Распологаемый напор в конце участка

Напор в обратном трубопроводе

0 1000 2000 3000

Длина теплотрассы, м

б

Распологаемы й напор в конце участка

Напор в

обратном

трубопроводе

В

38

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Распологаемый напор в конце участка

Напор в обратном трубопроводе

Д

39

Длина теплотрассы, м

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Распологаемый
напор в конце
участка

Напор в обратном
трубопроводе

Рисунок 2.5 - Пьезометрические графики тепловой сети с. Глядянское: а) котельная №1; б) котельная №5; в) котельная №3; г) котельная №4; д) котельная №2; е) котельная ЦРБ

1. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

Количество отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) в Глядянском сельском поселении за последние 5 лет не предоставлено.

1. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.

Количество восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет не предоставлено.

1. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

С целью диагностики состояния тепловых сетей проводятся гидравлические и температурные испытания теплотрасс, а также на тепловые потери.

Гидравлическое испытание тепловых сетей производят дважды: сначала проверяют прочность и плотность теплопровода без оборудования и арматуры, после весь теплопровод, который готов к эксплуатации, с установленными грязевиками, задвижками, компенсаторами и остальным оборудованием. Повторная проверка нужна потому, что при смонтированном оборудовании и арматуре тяжелее проверить плотность и прочность сварных швов.

В случаях, когда при испытании теплопроводов без оборудования и арматуры имеет место падение давления по приборам, значит, имеющиеся сварные швы неплотные (естественно, если в самих трубах нет свищей, трещин и пр.). Падение давления при испытании трубопроводов с установленным оборудованием и арматурой, возможно, свидетельствует, что помимо стыков выполнены с дефектами еще сальниковые уплотнения или фланцевые соединения.

40

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

При предварительном испытании проверяется на плотность и прочность не только сварные швы, но и стенки трубопроводов, т.к. бывает, что трубы имеют трещины, свищи и прочие заводские дефекты. Испытания смонтированного трубопровода должны выполняться до монтажа теплоизоляции. Помимо этого трубопровод не должен быть засыпан или закрыт инженерными конструкциями. Когда трубопровод сварен из бесшовных цельнотянутых труб, он может предъявляться к испытанию уже изолированным, но только с открытыми сварными стыками.

При окончательном испытании подлежат проверке места соединения отдельных участков (в случаях испытания теплопровода частями), сварные швы грязевиков и сальниковых компенсаторов, корпуса оборудования, фланцевые соединения. Во время проверки сальники должны быть уплотнены, а секционные задвижки полностью открыты.

При гидравлическом испытании тепловых сетей последовательность проведения работ такая:

* проводят очистку теплопроводов;
* устанавливают манометры, заглушки и краны;
* подключают воду и гидравлический пресс;
* заполняют трубопроводы водой до необходимого давления;
* проводят осмотр теплопроводов и помечают места, где обнаружены дефекты;
* устраняют дефекты;
* производят второе испытание;
* отключают от водопровода и производят спуск воды из труб;
* снимают манометры и заглушки.

Для заполнения трубопроводов водой и хорошего удаления из труб воздуха водопровод присоединяют к нижней части теплопровода. Возле каждого воздушного крана необходимо выставить дежурного. Сначала через воздушники поступает только воздух, потом воздушно-водяная смесь и, наконец, только вода. По достижении выхода только воды кран перекрывается. Далее кран еще два-три раза периодически открывают для полного выпуска оставшейся части воздуха с верхних точек. Перед началом наполнения тепловой сети все воздушники необходимо открыть, а дренажи закрыть.

Испытание проводят давлением, равном рабочему с коэффициентом 1,25. Под рабочим понимают максимальное давление, которое может возникнуть на данном участке в процессе эксплуатации.

При случаях испытания теплопровода без оборудования и арматуры давление поднимают до расчетного и выдерживают его на протяжении 10 мин, контролируя при этом падение давления, после снижают его до рабочего, проводят осмотр сварных соединений и обстукивают стыки. Испытания считают удовлетворительными, если отсутствует падение давления, нет течи и потения стыков.

Испытания с установленным оборудованием и арматурой проводят с выдержкой в течение 15 мин, проводят осмотр фланцевых и сварных соединений, арматуры и оборудования, сальниковых уплотнений, после давление снижают до рабочего. Испытания считают удовлетворительными, если в течение 2 ч падение давления не превышает 10%. Испытательное давление проверяет не только герметичность, но и прочность оборудования и трубопровода.

После испытания воду необходимо удалять из труб полностью. Как правило, вода для испытаний не проходит специальную подготовку и может снизить качество сетевой воды и быть причиной коррозии внутренних поверхностей труб.

41

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Температурные испытания тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температурным испытаниям подвергаться вся сеть от источника тепловой энергии до индивидуальных тепловых пунктов потребителей. Температурные испытания проводятся при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

Началу испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя должен предшествовать прогрев тепловой сети при температуре воды в подающем трубопроводе 100 °С. Продолжительность прогрева составляет порядка двух часов.

Перед началом испытания производится расстановка персонала в пунктах наблюдения и по трассе тепловой сети.

В предусмотренный программой срок на источнике тепловой энергии начинается постепенное повышение температуры воды до установленного максимального значения при строгом контроле за давлением в обратном коллекторе сетевой воды на источнике тепловой энергии и величиной подпитки (дренажа).

Заданная максимальная температура теплоносителя поддерживается постоянной в течение установленного программой времени (не менее 2 ч), а затем плавно понижается до 70-80 °С.

Скорость повышения и понижения температуры воды в подающем трубопроводе выбирается такой, чтобы в течение всего периода испытания соблюдалось заданное давление в обратном коллекторе сетевой воды на источнике тепловой энергии. Поддержание давления в обратном коллекторе сетевой воды на источнике тепловой энергии при повышении температуры первоначально должно проводиться путем регулирования величины подпитки, а после полного прекращения подпитки в связи с увеличением объема сетевой воды при нагреве путем дренирования воды из обратного коллектора.

С момента начала прогрева тепловой сети и до окончания испытания во всех пунктах наблюдения непрерывно (с интервалом 10 мин) ведутся измерения температур и давлений сетевой воды с записью в журналы.

Руководитель испытания по данным, поступающим из пунктов наблюдения, следит за повышением температуры сетевой воды на источнике тепловой энергии и в тепловой сети и прохождением температурной волны по участкам тепловой сети.

Для своевременного выявления повреждений, которые могут возникнуть в тепловой сети при испытании, особое внимание должно уделяться режимам подпитки и дренирования, которые связаны с увеличением объема сетевой воды при ее нагреве. Поскольку расходы подпиточной и дренируемой воды в процессе испытания значительно изменяются, это затрудняет определение по ним момента появления неплотностей в тепловой сети. Поэтому в период неустановившегося режима необходимо анализировать причины каждого резкого увеличения расхода подпиточной воды и уменьшения расхода дренируемой воды.

Нарушение плотности тепловой сети при испытании может быть выявлено с наибольшей достоверностью в период установившейся максимальной температуры сетевой воды. Резкое отклонение величины подпитки от начальной в этот период свидетельствует о появлении неплотности в тепловой сети и необходимости принятия срочных мер по ликвидации повреждения.

Специально выделенный персонал во время испытания должен объезжать и осматривать трассу тепловой сети и о выявленных повреждениях (появление парения, воды на трассе сети и др.) немедленно сообщать руководителю испытания. При обнаружении повреждений, которые мо

42

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

гут привести к серьезным последствиям, испытание должно быть приостановлено до устранения этих повреждений.

Системы теплопотребления, температура воды в которых при испытании превысила допустимые значения 95 °С должны быть немедленно отключены.

Измерения температуры и давления воды в пунктах наблюдения заканчиваются после прохождения в данном месте температурной волны и понижения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе до 100 °С.

Испытание считается законченным после понижения температуры воды в подающем трубопроводе тепловой сети до 70-80 °С.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях проводятся один раз в пять лет на с целью разработки энергетических характеристик и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей.

Осуществление разработанных гидравлических и температурных режимов испытаний производится в следующем порядке:

включаются расходомеры на линиях сетевой и подпиточной воды и устанавливаются термометры на циркуляционной перемычке конечного участка кольца, на выходе трубопроводов из теплоподготовительной установки и на входе в нее;

устанавливается определенный расчетом расход воды по циркуляционному кольцу, который поддерживается постоянным в течение всего периода испытаний;

устанавливается давление в обратной линии испытываемого кольца на входе ее в теплоподготовительную установку;

устанавливается температура воды в подающей линии испытываемого кольца на выходе из теплоподготовительной установки;

Отклонение расхода сетевой воды в циркуляционном кольце не должно превышать ±2 % расчетного значения.

Температура воды в подающей линии должна поддерживаться постоянной с точностью ±0,5 °С.

Определение тепловых потерь при подземной прокладке сетей производится при установившемся тепловом состоянии, что достигается путем стабилизации температурного поля в окружающем теплопроводы грунте, при заданном режиме испытаний.

Показателем достижения установившегося теплового состояния грунта на испытываемом кольце является постоянство температуры воды в обратной линии кольца на входе в теплоподготовительную установку в течение 4 ч.

Во время прогрева грунта измеряются расходы циркулирующей и подпиточной воды, температура сетевой воды на входе в теплоподготовительную установку и выходе из нее и на перемычке конечного участка испытываемого кольца. Результаты измерений фиксируются одновременно через каждые 30 мин.

Продолжительность периода достижения установившегося теплового состояния кольца существенно сокращается, если перед испытанием горячее водоснабжение присоединенных к испытываемой магистрали потребителей осуществлялось при температуре воды в подающей линии, близкой к температуре испытаний.

Начиная с момента достижения установившегося теплового состояния во всех намеченных точках наблюдения устанавливаются термометры и измеряется температура воды. Запись показа

43

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

ний термометров и расходомеров ведется одновременно с интервалом 10 мин. Продолжительность основного режима испытаний должна составлять не менее 8 часов.

На заключительном этапе испытаний методом "температурной волны" уточняется время - «продолжительность достижения установившегося теплового состояния испытываемого кольца». На этом этапе температура воды в подающей линии за 20-40 мин повышается на 10-20°С по сравнению со значением температуры испытания и поддерживается постоянной на этом уровне в течение 1 ч. Затем с той же скоростью температура воды понижается до значения температуры испытания, которое и поддерживается до конца испытаний.

Расход воды при режиме "температурной волны" остается неизменным. Прохождение "температурной волны" по испытываемому кольцу фиксируется с интервалом 10 мин во всех точках наблюдения, что дает возможность определить фактическую продолжительность пробега частиц воды но каждому участку испытываемого кольца.

Испытания считаются законченными после того, как "температурная волна" будет отмечена в обратной линии кольца на входе в теплоподготовительную установку.

Суммарная продолжительность основного режима испытаний и периода пробега "температурной волны" составляет удвоенное время продолжительности достижения установившегося теплового состояния испытываемого кольца плюс 10-12 ч.

В результате испытаний определяются тепловые потери для каждого из участков испытываемого кольца отдельно по подающей и обратной линиям.

1. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Под термином «летний ремонт» имеется в виду плановопредупредительный ремонт, проводимый в межотопительный период. В отношении периодичности проведения так называемых летних ремонтов, а также параметров и методов испытаний тепловых сетей требуется следующее:

1. Техническое освидетельствование тепловых сетей должно производиться не реже 1 раза в 5 лет в соответствии с п.2.5 МДК 4 - 02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»;
2. Оборудование тепловых сетей в том числе тепловые пункты и системы теплопотребления до проведения пуска после летних ремонтов должно быть подвергнуто гидравлическому испытанию на прочность и плотность, а именно: элеваторные узлы, калориферы и водоподогреватели отопления давлением 1,25 рабочего, но не ниже 1 МПа (10 кгс/см2), системы отопления с чугунными отопительными приборами давлением 1,25 рабочего, но не ниже 0,6 МПа (6 кгс/см2), а системы панельного отопления давлением 1 МПа (10 кгс/см2) (п.5.28 МДК 4 - 02.2001);
3. Испытанию на максимальную температуру теплоносителя должны подвергаться все тепловые сети от источника тепловой энергии до тепловых пунктов систем теплопотребления, данное испытание следует проводить, как правило, непосредственно перед окончанием отопительного сезона при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха в соответствии с п.1.3, 1.4 РД 153-34.1-20.329-2001 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя».

44

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

1. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Технологические потери при передаче тепловой энергии складываются из тепловых потерь через тепловую изоляцию трубопроводов, а также с утечками теплоносителя. Расчеты нормативных значений технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии производятся в соответствии с приказом Минэнерго № 325 от 30 декабря 2008 года «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

Нормативы технологических потерь по тепловым сетям Глядянского сельского поселения составляют 956 Ккал/ч для котельных с. Глядянское.

1. Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии

Таблица 2.17 - Существующие и перспективные потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Параметр | Ретроспективные | Существующие |
| Год | 2011 г | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. |
| Котельные с. Глядянское | Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/ч | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 |
| Потери теплопередачей ч/з теплоизоляционные конструкции теплопроводов, Гкал/ч | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| Потери теплоносителя, Гкал/ч | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |

1. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети за последние 3 года не имеется.

1. Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Все присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям осуществляется по зависимому (непосредственному) присоединению системы отопления без смешения.

1. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.

Приборы коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, имеются в доме культуры, детском саде и школе с. Глядянское. В соответствие с Федеральным законом об энергосбережении планируется поочередная установка приборов учета тепловой энергии и теплоносителя в общественных зданиях.

45

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

1. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Диспетчерские службы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, средства телемеханизации и связи отсутствуют.

Автоматизация осуществляется в части регулирования температуры на подающем трубопроводе в зависимости от температуры окружающей среды.

1. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Центральные тепловые пункты и насосные станции на территории Глядянского сельского поселения отсутствуют.

1. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защиты тепловых сетей от превышения давления автоматическая с применением линий перепуска.

1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

В настоящий момент имеется признание права муниципальной собственности на тепловые сети в с. Глядянское за МО Глядянское сельское поселение.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

Существующие зоны действия источников тепловой энергии в системах теплоснабжения на территории Глядянского сельского поселения расположены в с. Глядянское.

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствуют, существующие муниципальные котельные расположены в границах своих радиусов эффективного теплоснабжения.

Графическое изображение зоны действия источников тепловой энергии в системах теплоснабжения отображены на схемах теплоснабжения в приложении.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

1. Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха

Расчетными элементами территориального деления, неизменяемыми в границах на весь срок проектирования, являются кадастровые кварталы, в границах которых расположены зоны действия муниципальных котельных с. Глядянское. Значения потребления тепловой энергии (мощности) при расчетных температурах наружного воздуха в соответствии с требованиями строительной климатологии приведены в таблице 2.18.

46

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Таблица 2.18 - Значения потребления тепловой энергии (мощности) при расчетных температурах наружного воздуха в расчетных элементах территориального деления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчетная температура наружноговоздуха, °С | 10 | 5 | 0 | -5 | -10 | -15 | -20 | -25 | -30 | -35 | -39 |
| Температура воды, подаваемой в отопительную систему, °С | 37,3 | 44,4 | 51,6 | 58,0 | 64,1 | 70,2 | 77,0 | 84,7 | 93,9 | 104,9 | 115,5 |
| Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °С | 29,6 | 30,2 | 30,3 | 30,2 | 29,9 | 29,4 | 28,8 | 28,2 | 27,4 | 26,4 | 25,5 |
| Разница температур, °С | 7,7 | 14,2 | 21,3 | 27,8 | 34,2 | 40,8 | 48,2 | 56,5 | 66,5 | 78,5 | 90 |
| Потребление тепловой энергии в кадастровых кварталах с. Глядянское Гкал/ч | 0,1 | 0,184 | 0,275 | 0,36 | 0,442 | 0,528 | 0,623 | 0,731 | 0,86 | 1,015 | 1,164 |

1. Случаи (условия) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Случаев и условий применение на территории Глядянского сельского поселения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии не имеется.

1. Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления тепловой энергии для населения на горячее водоснабжение в Гля- дянском сельском поселении не требуются, так как ГВС в поселении отсутствует. Норматив потребления тепловой энергии для населения на отопление составляет 0,036 Гкал/м2.

1. Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии

Таблица 2.19 - Значения потребления тепловой энергии (мощности) при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчетная температура наружного воздуха, °С | 10 | 5 | 0 | -5 | -10 | -15 | -20 | -25 | -30 | -35 | -39 |
| Температура воды, подаваемой в отопительную систему, °С | 37,3 | 44,4 | 51,6 | 58,0 | 64,1 | 70,2 | 77,0 | 84,7 | 93,9 | 104,9 | 115,5 |
| Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °С | 29,6 | 30,2 | 30,3 | 30,2 | 29,9 | 29,4 | 28,8 | 28,2 | 27,4 | 26,4 | 25,5 |
| Разница температур, °С | 7,70 | 14,20 | 21,30 | 27,80 | 34,20 | 40,80 | 48,20 | 56,50 | 66,50 | 78,50 | 90,00 |
| Потребление тепловой энергии в зоне действия котельной с. Глядянское, Гкал/ч | 0,100 | 0,184 | 0,275 | 0,360 | 0,442 | 0,528 | 0,623 | 0,731 | 0,860 | 1,015 | 1,164 |

47

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.

Таблица 2.20 - Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок котельных

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергииНаименование"показа-теля | Котельная№1 | Котельная№2 | Котельная№3 | Котельная№4 | Котельная№5 | КотельнаяЦРБ |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 3,8 | 1,2 | 2,2 | 0,6 | 0,3 | 1,2 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 3,8 | 1,2 | 2,2 | 0,6 | 0,3 | 1,2 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 2,188 | 0,948 | 1,852 | 0,596 | 0,394 | 0,948 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,132 | 0,08 | 0,562 | 0,05 | 0,030 | 0,08 |
| Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 1,165 | 0,28 | 0,423 | 0,35 | 0,28 | 0,28 |

1. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии

Таблица 2.21 - Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок котельных

1. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю

Расчетные гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя, приведены в таблице 2.22.

48

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергииНаименование показателя | Котельная№1 | Котельная№2 | Котельная№3 | Котельная№4 | Котельная№5 | КотельнаяЦРБ |
| Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/ч | 1,253 | 0,114 | 0,123 | 0,032 | 0,012 | 0,114 |
| Дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - |

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Таблица 2.22 - Гидравлические режимы тепловых сетей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Трубопровод | Напор в начале магистральной сети, м | Напор в конце магистральной сети (самого удаленного потребитель), м |
| Котельная №1 | Прямой | 20 | 19,1 |
| Обратный | 10 | 10,9 |
| Котельная №2 | Прямой | 20 | 15,3 |
| Обратный | 10 | 14,3 |
| Котельная №3 | Прямой | 20 | 19,1 |
| Обратный | 10 | 10,9 |
| Котельная №4 | Прямой | 20 | 19,1 |
| Обратный | 10 | 10,9 |
| Котельная ЦРБ | Прямой | 20 | 19,1 |
| Обратный | 10 | 10,9 |

Данные режимы обеспечивают резерв разницы давлений между подающим и обратным трубопроводом на самом удаленном потребителе.

1. Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности в Глядянском сельском поселении отсутствует.

1. Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

В настоящее время в Глядянском сельском поселении имеется резерв тепловой мощности нетто источников тепловой энергии. Возможности расширения технологических зон действия источников ограничены радиусами эффективного теплоснабжения. Однако зон с дефицитом тепловой мощности в границах радиусов эффективного теплоснабжения не наблюдается.

49

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Часть 7. Балансы теплоносителя

1. Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

На расчетный срок зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии останутся неизменными, источников тепловой энергии, работающих на единую тепловую сеть, не предвидится. Системы теплоснабжения в Глядянском сельском поселении закрытого типа, сети ГВС - отсутствует. Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей приведены в таблице 2.23.

Таблица 2.23 - Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зоне действия котельной и тепловой сети с. Глядянское

|  |  |
| --- | --- |
| Параметр | Значение |
| Производительность водоподготовительных установок, м3/ч | 0,349 |
| Максимальное потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, м3/ч | 0 |

1. Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Таблица 2.24 - Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №пп | Тепловая сеть | Производительность водоподготовительных установок, м3/ч | Максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения, не более м3/ч |
| 1 | с. Глядянское | 2,793 | 2,793 |

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

В качестве основного вида топлива для муниципальных котельных используется каменный уголь - осадочная порода, представляющая собой продукт глубокого разложения остатков растений. По химическому составу каменный уголь представляет смесь высокомолекулярных полициклических ароматических соединений с высокой массовой долей углерода, а также воды и летучих

50

Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного \_района веществ с небольшими количествами минеральных примесей, при сжигании угля образующих золу.

Таблица 2.25 - Количество используемого основного топлива для котельных Глядянского сельского поселения

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование теплоисточника | Количество используемого топлива, т/год |
| Котельная №1 | 3288,9 |
| Котельная №2 | 771,1 |
| Котельная №3 | 1090,4 |
| Котельная №4 | 187,6 |
| Котельная ЦРБ | 604,0 |

1. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В качестве резервного вида топлива используется бурый уголь, в качестве аварийного - древесина. Бурый уголь - твердый ископаемый уголь, образовавшийся из торфа, содержит 65— 70 % углерода, имеет бурый цвет, наиболее молодой из ископаемых углей. Используется как местное топливо, а также как химическое сырье. Содержат много воды (43 %), и поэтому имеют низкую теплоту сгорания. Кроме того, содержат большое кол-во летучих веществ (до 50 %). Образуются из отмерших органических остатков под давлением нагрузки и под действием повышенной температуры на глубинах порядка 1 километра.

Таблица 2.26 - Количество используемого резервного и аварийного топлива для котельных Гля- дянского сельского поселения

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование теплоисточника | Количество используемого топлива, т/год |
| резервного | аварийного |
| Котельная №1 | 552,52 | 548,63 |
| Котельная №2 | 132,56 | 143,26 |
| Котельная №3 | 162,3 | 1,58,6 |
| Котельная №4 | 43,5 | 41,85 |
| Котельная ЦРБ | - | - |

Обеспечение резервным и аварийным видом топлива 100 %, населенные пункты расположены недалеко от железнодорожной станции. Дефицита твердого вида топлива не наблюдается.

1. Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки

Ископаемые угли отличаются друг от друга соотношением слагающих их компонентов, что определяет их теплоту сгорания.

Содержание углерода в каменном угле, в зависимости от его сорта, составляет от 75 % до 95 %. Содержат до 12 % влаги (3-4 % внутренней), поэтому имеют более высокую теплоту сгорания по сравнению с бурыми углями. Содержат до 32 % летучих веществ, за счёт чего неплохо воспламеняются. Образуются из бурого угля на глубинах порядка 3 км.

51

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

По петрографическому составу кузбасские угли в балахонской и кольчугинской сериях в основном гумусовые, каменные (с содержанием витринита соответственно 30 - 60 % и 60 - 90 %), в тарбаганской серии - угли переходные от бурых к каменным. По качеству угли разнообразны и относятся к числу лучших углей. В глубоких горизонтах угли содержат: золы 4 - 16 %, влаги 5 - 15 %, фосфора до 0,12 %, летучих веществ 4 - 42 %, серы 0,4 - 0,6 %; обладают теплотой сгорания 7000 - 8600 ккал/кг (29,1 - 36,01 МДж/кг); угли залегающие вблизи поверхности, характеризуются более высоким содержанием влаги, золы и пониженным содержанием серы. Метаморфизм каменных углей понижается от нижних стратиграфических горизонтов к верхним. Угли используются в коксовой и химической промышленности и как энергетическое топливо.

1. Анализ поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха

Поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха стабильные. Срывов поставок за последние 5 лет не наблюдается.

Часть 9. Надежность теплоснабжения

1. Описание показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии

Уровень надёжности поставляемых товаров и оказываемых услуг регулируемой организацией определяется исходя из числа возникающих в результате нарушений, аварий, инцидентов на объектах данной регулируемой.

Показатель уровня качества характеризует своевременность и надлежащее качество осуществления подключения к объектам регулируемой организации теплопотребляющих установок, теплоисточников и объектов теплосетевого хозяйства иных лиц - с точки зрения выполнения соответствующей регулируемой организацией требований, установленных в договорах между регулируемой организацией и потребителем товаров и услуг, а также законодательных и других обязательных требований в части взаимоотношений регулируемой организации с потребителями товаров и услуг.

1. Анализ аварийных отключений потребителей

Аварийные отключения потребителей происходили из-за отказа тепловых сетей и необходимости их ремонта. Перерывы прекращения подачи тепловой энергии не превышали величины 54 ч, что соответствует второй категории потребителей согласно СП.124.13330.2012 «Тепловые сети».

1. Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Среднее время восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений не превышает 15 ч, что соответствует требованиям п.6.10 СП.124.13330.2012 «Тепловые сети».

52

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

1. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Карты-схемы тепловых сетей приведены в приложении. К зонам ненормативной надежности относятся участки тепловых сетей ул. Центральная.

Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающей и теплосетевой организации МУП «Притоболье» в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями, представлено в таблицах 2.27-2.31.

Таблица 2.27 - Реквизиты ООО «Энергосервис»

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» |
| ИНН | 4505200827 |
| КПП | 665801001 |
| Местонахождение (адрес) | 641400, Курганская область, Притобольный Район, с Глядянское, ул Ленина, д 94 |
| Отчетный период | 2017 |

Таблица 2.28 - Отчет о прибылях и убытках за декабрь 2017 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель |  | за отчетный | за аналогичный |
| наименование | код | период | период прошлого |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Доходы и расходы по обычным видам деятельности Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога па добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) | 010 |  |  |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 020 |  |  |
| Валовая прибыль | 020 |  |  |
| Коммерческие расходы | 030 |  |  |
| Управленческие расходы | 040 |  |  |
| Прибыль (убыток) от продаж | 050 |  |  |
| Прочие доходы и расходы |  |  |  |
| Проценты к получению | 060 |  |  |
| Проценты к уплате | 070 |  |  |
| Доходы от участия о других организациях | 080 |  |  |
| Прочие операционные доходы | 090 |  |  |
| Прочие операционные расходы | 100 |  |  |
| Внереализационные доходы | 120 |  |  |
| Внереализационные расходы | 130 |  |  |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 140 |  |  |
| Отложенные налоговые активы | 141 |  |  |
| Отложенные налоговые обязательства | 142 |  |  |

53

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Текущий налог на прибыль | 150 |  |  |
| Прибыль (убыток) от обычной деятельности | 160 |  |  |
| Чисти прибыль (убыток) отчетного периода | 190 |  |  |
| СПРАВОЧНО Постоянные налоговые обязательства (активы) | 200 |  |  |
| Базовая прибыль (убыток) на акцию |  |  |  |
| Разводненная прибыль (убыток) на акцию |  |  |  |

Таблица 2.29 - Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности организации жилищно-коммунального хозяйства

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | №строки | Организации, оказывающие жилищно-коммунальные услуги: |
| жилищлищ-ные | Водопроводноканализационногохозяйство | теплоснабжения | электроснабжения | газоснабжения | поутилизации(захоронению)твердыхбытовыхотходов | прочие |
| водоснабжение | водоотведение | сетевымгазом | сжиженжен-нымгазом |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| ДОХОДЫ И РАСХОДЫ |
| Общая сумма доходов от реализации услуг с учетом финансирования из бюджетов всех уровней | 05 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе по основному виду деятельности | 06 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| из них: от населения | 07 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| от бюджетнофинансируемых организаций | 08 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Общая сумма расходов по реализации услуг - всего | 09 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Из них по основному виду деятельности | 10 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе: эксплуатационные расходы (материалы, топливо, электроэнергия, покупная вода. | 11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

54

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| газ. теплоэнергия, сточные воды, принятые от других коммуникаций, затраты на оплату труда, включая единый |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| социальный налог, прочие затраты) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| из них на: топливо\* | 12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВОДУ | 13 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| электроэнергию | 14 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| приобретаемые со стороны электроэнергию, теплоэнергию, воду, газ и сточные воды, принятые от других коммуникаций | 15 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| затраты на оплату труда (включая единый социальный налог) | 16 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| инвестиционныерасходы | 17 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| из них: амортизация | 18 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| арендная плата | 19 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ремонтный фонд или затраты на ремонт и техническое обслуживание | 20 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |
| Фактические объемы финансирования из бюджетов всех уровней -всего | 21 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе на: компенсацию разницы между экономически обоснованными тарифами и действующими тарифами для насе- | 22 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

55

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| лениякомпенсацию затрат из федерального бюджета на содержание объектов жи- лищно |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| коммунального хозяйства принятых в муниципальную собственность | 23 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| замену изношенных основных фондов (в том числе - сетей). развитие и модернизацию объектов ЖКХ | 24 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |
| Дебиторская задолженность | 25 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе: бюджетов всех уровней | 26 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| бюджетнофинансируемых им жилищнокоммунальные услуги | 27 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| из них организации, финансируемых из федерального бюджета | 28 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| населения по оплате жилищнокоммунальных услуг | 29 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| из нее безнадежная | 30 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| кредиторская задолженность всего: | 31 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе: по платежам в бюджет | 32 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| из них в федеральный бюджет | 33 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| за поставку топ- | 34 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

56

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ливно-энергетическихресурсов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

57

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Таблица 2.30 - Отчетная калькуляция себестоимости отпущенной теплоэнергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | код стр. | По отчету за соответствующий период прошлого год | Фактически с начала года |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Начальные показатели /тыс.1 кал./ Выработано тепловой энергии | 100 |  | 2048,000 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды | 110 |  |  |
| Получено тепловой энергии со стороны | 120 |  |  |
| Потери тепловой энергии | 200 |  |  |
| Отпущено тепловой энергии всем потребителям | 300 |  | 2048,000 |
| в т.ч. населению | 310 |  | 1164,000 |
| Отпущенной тепловой энергии /тыс.руб/ |  |  |  |
| Расходы на производство | 400 | 0,0 | 4161,4 |
| в т.ч. материалы (материалы используемые только для технологических целей в основном производстве: соль; катионит; спирт; химические реагенты) | 410 |  |  |
| топливо | 420 |  | 2326,5 |
| электроэнергия | 430 |  | 386.5 |
| вода | 440 |  |  |
| амортизация | 450 |  |  |
| ремонт и техническое обслуживание или резерв расходов на оплату всех видов ремонта | 460 |  | 175,1 |
| в т.ч. капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капремонта | 461 |  |  |
| Затраты на оплату труда | 470 |  | 742,9 |
| Отчисления на социальные нужды | 480 |  | 224,4 |
| Цеховые расходы | 400 |  | 306,С |
| (Цеховые расходы пропорционально по статье "Оплата труда рабочих основного производства") |  |  |  |
| Оплата тепловой энергии, полученной со стороны | 500 |  |  |
| Расходы по распределению тепловой энергии | 600 | 0,0 | 0,0 |
| материалы | 610 |  |  |
| амортизация | 620 |  |  |
| Ремонт и техническое обслуживание или резерв расходов на оплату всех видов ремонта | 630 |  |  |
| и т.ч. капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капремонта | 631 |  |  |
| Затраты на оплату труда | 640 |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | 650 |  |  |
| Цеховые расходы | 660 |  |  |
| Проведение аварийно-восстановительных работ | 700 |  |  |
| Содержание и обслуживание внутридомовых сетей | 800 |  |  |

58

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| ремонтным фонд | 900 |  |  |
| (в случаях, когда в предприятиях теплоснабжения не создается ремонтный фонд, либо создается только по основным средствам объектов инженерной инфраструктуры, затраты на проведение ремонтных работ (текущего, |  |  | 1 |
| Прочие прямые расходы - всего | 1000 | 0,0 | 0,0 |
| в т.ч. оплата работ службы заказчика | 1010 |  |  |
| Отчисление на страхование имуществ | 1020 |  |  |
| Общеэксплуатационные расходы | 1100 |  |  |
| Итого расходов по эксплуатации (стр.400+500+600+700+800+900+1000+11 00) | 1200 | 0,0 | 4161,4 |
| Внеэксплуатационные расходы | 1300 |  |  |
| ВСЕГО расходов по полной себестоимости (стр. 1200+1300) | 1400 | 0,0 | 4161,4 |
| Себестоимость 1 Гкал. Отпущенной тепловой энергии | 1500 | #ДЕЛ/0! | 2031,93 |
| ВСЕГО доходов (тыс.руб.) | 1600 |  | 2990,900 |
| в т.ч. от населения (тыс.руб.) | 1610 |  | 1699,900 |
| Справочно: ЭОТ (руб.) | 1700 |  | 0,00 |
| тариф для населения (руб.) | 1800 |  | 1460,40 |
| Тариф для организаций |  |  | 1460,40 |

Таблица 2.31 - Реализация продукции

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | №строки | Отпущено энергетического ресурса населению, проживающему в многоквартирных жилых домах | Общая площадь жилых помещений в многоквартирных жилых домах, м2 | Число проживающих в многоквартирных жилых ломах, которым отпущен энергетический ресурс, чел |
| 1 | 2 | 3 | 4 |  |
| Электрическая энергия. кВт/час | 59 |  |  |  |
| Тепловая энергия. Гкал | 60 | 1007 | 2382 | 71 |
| Холодная вода, м3 | 61 |  | 19468 | 927 |
| Горячая вода, м3 | 62 |  |  |  |
| Сетевой газ.м3 | 63 |  |  |  |
| Сжиженный газ, кг | 64 |  |  |  |

59

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

1. Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

Таблица 2.32 - Динамика тарифов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период | 01.07.12-30.06.13 | 01.07.12-30.06.13 | с 01.07.13 |
| Тариф на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал | 1340 | 1403,80 | 1517 |

1. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Структура цены на тепловую энергию формируется одноставочным тарифом (таблица

2.27).

Таблица 2.33 - Структура цен (тарифов)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Тариф на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал | 05.10.12-30.06.13 | с 01.07.13 |
| 1403,80 | 1517 |
| Тариф на передачу тепловой энергии (мощности) | 0 | 0 |
| Надбавка к тарифу на тепловую энергию для потребителей | 0 | 0 |
| Надбавка к тарифу регулируемых организаций на тепловую энергию | 0 | 0 |
| Надбавка к тарифу регулируемых организаций на передачу тепловой энергии | 0 | 0 |

1. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности

Плата за подключение к системе теплоснабжения на декабрь 2014 г. не установлена. Поступление денежных средств от осуществления указанной деятельности отсутствует.

1. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, не производится

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения

1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Проблемы организации качественного теплоснабжения отсутствуют.

60

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

1. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Согласно комплексной программы социально-экономического развития Глядянского сельского поселения на 2011-2020 годы основной проблемой развития жилищно-коммунального хозяйства является высокая степень износа тепловых сетей.

Согласно долгосрочной целевой программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Глядянского сельского поселения на период до 2015 года» в системе теплоснабжения основными причинами неэффективной работы является повышенные потери тепла в старых оконных блоках, дверях и стеновых конструкциях.

1. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основным мероприятием повышения эффективности систем теплоснабжения Глядянского сельского поселения могла бы стать газификации территории. Однако на расчетный период такой программы не предусмотрено.

1. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения не существует.

1. анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

ГЛАВА 2. Перспективные потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения от котельных составляет 4005,46 Гкал/год.

1. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

61

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Таблица 2.34 - Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов в рас

четном элементе в зоне действия источника тепловой энергии - котельной с. Глядянское

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Площадь строительных фондов |
| Существующая | Перспективная |
| Год | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| многоквартирные дома (сохраняемая площадь),м2 | 2267,1 | 2267,1 | 2267,1 | 2267,1 | 2267,1 | 2267,1 | 2267,1 | 2267,1 | 2267,1 |
| многоквартирные дома (прирост), м2 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| жилые дома (сохраняемая площадь), м2 | 3148,2 | 3148,2 | 3258,2 | 3368,2 | 3478,2 | 3588,2 | 4138,2 | 4688,2 | 5238,2 |
| жилые дома (прирост), м2 | 0 | 0 | 110 | 110 | 110 | 110 | 550 | 550 | 550 |
| общественные здания (сохраняемая площадь), м2 | 5265,30 | 5265,3 | 5265,3 | 5265,3 | 5265,3 | 5265,3 | 5265,3 | 5265,3 | 5265,3 |
| общественные здания (прирост), м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| производственные здания промышленных предприятий (сохраняемая площадь), м2 | 887,9 | 887,9 | 887,9 | 887,9 | 887,9 | 887,9 | 887,9 | 887,9 | 887,9 |
| производственные здания промышленных предприятий (прирост^ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего строительных фонда, м2 | 11568,5 | 11568,5 | 11788,5 | 11898,5 | 12008,5 | 12118,5 | 13108,5 | 13658,5 | 14208,5 |

1. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Таблица 2.35 - Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГодУдельный расход тепловой энергии | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| Тепловая энергия на отопление, Гкал/ч | 1,445 | 1,445 | 1,447 | 1,448 | 1,449 | 1,450 | 1,463 | 1,470 |
| Тепловая энергия на ГВС, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая энергия на вентиляцию, Г кал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего, Гкал/ч | 1,445 | 1,445 | 1,447 | 1,448 | 1,449 | 1,450 | 1,463 | 1,470 |

1. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов

62

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Таблица 2.36 - Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГодПоказатель | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| удельный расход тепловой энергии для обеспечения технологических процессов, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

1. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Таблица 2.37 - Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и тепло

носителя в зоне действия котельной с. Глядянское

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГодПотребление | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| Тепловаяэнергия(мощности),Гкал/ч | прирост нагрузки на отопление | 0 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| прирост нагрузки на ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прирост нагрузки на вентиляцию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоноситель,Гкал/ч | прирост нагрузки на отопление | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прирост нагрузки на ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прирост нагрузки на вентиляцию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего, Гкал/ч | 0 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |

1. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Таблица 2.38 - Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) в зоне действия индивидуального теплоснабжения с. Глядянское

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГодПотребление | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| Тепловая энергия (мощности), Гкал/ч | прирост нагрузки на отопление | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прирост нагрузки на ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прирост нагрузки на вентиляцию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоноситель, Гкал/ч | прирост нагрузки на отопление | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прирост нагрузки на ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прирост нагрузки на вентиляцию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

63

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

1. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Приросты объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах на расчетный период не планируются.

1. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель

Потребители, в том числе социально значимые, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, отсутствуют.

Таблица 2.39 - Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями

потребителей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГодПотребление | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| Тепловаяэнергия(мощности),Гкал | Население | 0,567 | 0,567 | 0,569 | 0,570 | 0,571 | 0,572 | 0,585 | 0,592 |
| Бюджетные организации | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 | 0,864 |
| ИП | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Теплоноситель, Гкал | Население | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджетные организации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИП | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего, Гкал/ч | 0 | 1,445 | 1,445 | 1,447 | 1,448 | 1,449 | 1,450 | 1,463 |

1. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения

Потребители, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения, отсутствуют.

1. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене

Потребители, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене, отсутствуют.

64

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

ГЛАВА 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения

В соответствии с постановлением правительства Российской федерации № 154 от 22 февраля 2012 года «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», разработка электронной модели системы теплоснабжения не является обязательной к выполнению для поселений численностью населения менее 100 тыс. человек.

ГЛАВА 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

4.1 Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

Таблица 2.40 - Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки источника тепловой энергии котельной с. Глядянское

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГодПоказатель | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,139 | 2,128 | 2,118 |
| Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 1,165 | 1,167 | 1,168 | 1,169 | 1,170 | 1,183 | 1,190 | 1,197 |
| Резервная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,953 | 0,951 | 0,950 | 0,949 | 0,948 | 0,924 | 0,906 | 0,889 |

1. Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии

В муниципальных котельных Глядянского сельского поселения имеется по одному магистральному выводу.

Таблица 2.41 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки источника тепловой энергии котельной с. Глядянское

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГодПоказатель | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,257 | 0,255 | 0,254 |
| Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |

1. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Резервов существующей системы теплоснабжения достаточно для обеспечения перспективной тепловой нагрузки потребителей.

65

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

ГЛАВА 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

В соответствии с п. 6.16 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно - питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения.

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м /ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Централизованная система теплоснабжения в сельском поселении - закрытого типа. Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (п.6.16) расчетный расход среднегодовой утечки воды, м /ч для подпитки тепловых сетей следует принимать 0,25 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий.

Максимальное нормируемое потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей в сельском поселении равно нулю, так как система теплоснабжения закрытого типа.

Таблица 2.42 - Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок котельной с. Глядянское и максимального потребления теплопотребляющими установками потребителей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГодВеличина | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2019 - 2031 |
| производительность водоподготовительных установок, м3/ч | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 | 0,349 |
| максимальное потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, м3/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

В соответствии с п. 6.16 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деарированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

66

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Таблица 2.43 - Перспективный баланс производительности водоподготовительной установки котельной в аварийных режимах с. Глядянское

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГодВеличина | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2019 - 2031 |
| производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы, м3/ч | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 |

ГЛАВА 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Существующие зоны теплоснабжения и нагрузка потребителей сохранится на расчетный период для с. Глядянское. Потребители с индивидуальным теплоснабжением - это частные одноэтажные дома с неплотной застройкой на окраинах села, где индивидуальное теплоснабжение жилых домов сохранится на расчетный период.

Применение поквартирных систем отопления - систем с разводкой трубопроводов в пределах одной квартиры, обеспечивающая поддержание заданной температуры воздуха в помещениях этой квартиры - не предвидится. Возникновение условий ее организации - отключение многоэтажных домов от централизованной системы теплоснабжения - не предполагается.

1. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на расчетный период не планируется.

1. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на расчетный период не планируется.

1. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок на расчетный период не планируется.

1. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

67

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

На территории Глядянского сельского поселения увеличение зоны действия централизованных источников теплоснабжения путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не планируется.

1. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии

Источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в Глядянском сельском поселении нет, перевод в пиковый режим работы котельных не требуется.

1. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в Глядянском сельском поселении отсутствуют.

6.8. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Передача тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии на расчетный период не предполагается. Вывод в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных не требуется.

1. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями

Покрытие возможной перспективной тепловой нагрузки на окраинах с. Глядянское, где расположена малоэтажная застройка, не обеспеченной тепловой мощностью, планируется индивидуальным теплоснабжением, так как эти зоны на расчетный период не планируется отапливать от централизованных систем.

1. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения

Организация теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения на расчетный период не требуется.

1. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

68

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Перспективная тепловая нагрузка в с. Глядянское будет увеличиваться на 0,001 Гкал/ч в год согласно генеральному плану сельского поселения.

1. Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе

Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии определяется по методике кандидата технических наук, советника генерального директора ОАО «Объединение ВНИПИэнергопром» г. Москва, Папушкина В. Н.

Таблица 2.44 - Результаты расчета радиуса теплоснабжения для котельных с. Глядянское

|  |  |
| --- | --- |
| Теплоисточник | Котельная с. Глядянское |
| Площадь действия источника тепла, км2 | 0,012686 |
| Число абонентов, шт. | 123 |
| Среднее число абонентов на 1 км2 | 390,32 |
| 2Материальная характеристика тепловых сетей, м | 150 |
| Стоимость тепловых сетей, млн. руб. | 0,242 |
| Удельная стоимость материальной характеристики, руб./м | 1613,33 |
| Суммарная присоединённая нагрузка, Гкал/ч | 0,28 |
| Теплоплотность зоны действия источника, Гкал/ч \*км2 | 36,43 |
| Расчетный перепад температур в т/с, °С | 15 |
| Оптимальный радиус теплоснабжения, км | 3,52 |
| Максимальный радиус теплоснабжения, км | 0,15 |

Радиус эффективного теплоснабжения, при котором мощность источника тепловой энергии нетто равна присоединенной тепловой нагрузке потребителей при существующей теплоплотности определен по результатам расчета, сведенным в таблицу 2.45. Иными словами радиус эффективного теплоснабжения - радиус зоны действия (круга) теплоисточника, способного обеспечить максимальную тепловую нагрузку при существующей теплоплотности без капитальных затрат на реконструкцию котельной.

Таблица 2.45 - Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения для котельных с. Глядянское

|  |  |
| --- | --- |
| Теплоисточник | Котельная с. Глядянское |
| Площадь окружности действия источника тепла, км2 | 0,6 |
| Теплоплотность зоны действия источника, Гкал/(ч \*км2) | 1,130 |
| Мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,03 |
| Радиус эффективного теплоснабжения, км | 2,12 |

Результат расчета показывает, что все потребители, находящиеся в зоне действия источников котельных с. Глядянское расположены в зоне своего эффективного радиуса теплоснабжения.

69

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

ГЛАВА 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них

1. Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности не планируется. Возможные дефициты тепловой мощности на окраинах населенных пунктов планируется покрывать за счет индивидуальных источников теплоснабжения.

1. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения не планируется, поскольку эти территории планируется организовывать с индивидуальным теплоснабжением.

1. Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Техническая возможность организации поставок потребителей от различных источников тепловой энергии отсутствует, так две котельные располагаются на значительном расстоянии друг от друга в разных населенных пунктах. Строительство новых котельных на расчетный период не предвидится.

1. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим, не планируется.

1. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей для дублирования нерезервированных участков теплотрасс не предполагается. Длины участков не превышают максимально допустимых нерезервируемых.

70

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

Обеспечение нормативной надежности теплоснабжения достигается реконструкцией существующих сетей.

1. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов не требуется, перспективные приросты тепловой нагрузки на расчетный период предполагаются компенсировать от участков с достаточным диаметром.

1. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Тепловые сети выполненные из стали находятся в аварийном состоянии, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. В связи с чем требуется реконструкция 1150 м.

1. Строительство и реконструкция насосных станций

Обособленные насосные станции, участвующие непосредственно в транспортировке теплоносителя на территории Глядянского сельского поселения отсутствуют. Все насосное оборудование находится в зданиях соответствующих котельных.

ГЛАВА 8. Перспективные топливные балансы

* 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа

Таблица 2.46 - Расчеты максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Источниктепловойэнергии | Вид расхода топлива | Период | Значения расхода топлива по этапам (годам), Т |
| 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029-2033 |
| Котельная с. Глядянское | максимальныйчасовой | зимний | 0,4603 | 0,4603 | 0,4603 | 0,4603 | 0,4603 | 0,4603 | 2,3014 | 2,3014 | 2,3014 |
| летний | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| переходной | 0,2983 | 0,2983 | 0,2983 | 0,2983 | 0,2983 | 0,2983 | 1,4915 | 1,4915 | 1,4915 |
| годовой | зимний | 662,06 | 662,06 | 662,06 | 662,06 | 662,06 | 662,06 | 3310,28 | 3310,28 | 3310,28 |
| летний | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| переходной | 579,84 | 579,84 | 579,84 | 579,84 | 579,84 | 579,84 | 2899,19 | 2899,19 | 2899,19 |

71

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

* 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива

Таблица 2.47 - Расчеты нормативных запасов аварийных видов топлива

|  |  |
| --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Этап (год) |
| 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| Котельные с. Глядянское | 66,01 | 66,01 | 66,01 | 66,01 | 66,01 | 66,01 | 330,03 | 330,03 | 330,03 |

ГЛАВА 9. Оценка надежности теплоснабжения

1. Перспективные показателе надежности, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии

Таблица 2.48 - Расчет числа нарушений в подаче тепловой энергии тепловой сети с. Глядянское

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Этап (год) |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| Число нарушений в подаче тепловой энергии, 10" 1/год | 2,63 | 2,57 | 2,24 | 2,06 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 2,08 |

1. Перспективных показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии

Таблица 2.49 - Расчет приведенной продолжительности прекращений подачи тепловой энергии в системе теплоснабжения с. Глядянское

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | Этап (год) |  |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| Приведенная продолжительность прекращений подачи тепловой энергии, час | 0,142 | 0,139 | 0,121 | 0,111 | 0,087 | 0,437 | 0,437 | 0,562 |

1. Перспективных показателей, определяемые приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии

Таблица 2.50 - Приведенный объем недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии в системе теплоснабжения с. Глядянское

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | Этап (год) |  |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| Приведенная продолжительность прекращений подачи тепловой энергии, час | 0,057 | 0,056 | 0,048 | 0,044 | 0,035 | 0,175 | 0,175 | 0,225 |

72

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

1. Перспективные показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии

Таблица 2.51 - Средневзвешенная величина отклонений температуры теплоносителя в системе теплоснабжения с. Глядянское

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Этап (год) |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 2029 - 2033 |
| Средневзвешенная величина отклонения температуры теплоносителя, 10-6 | 25,837 | 25,291 | 22,016 | 20,197 | 15,830 | 79,512 | 79,512 | 102,256 |

1. Предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения

С учетом предлагаемых мероприятий по реконструкции тепловых сетей, перспективные показатели надежности теплоснабжения, характеризуют системы теплоснабжения, как надежные.

Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность энергетического оборудования, установка резервного оборудования, организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии, взаимное резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, устройство резервных насосных станций, установка баков-аккумуляторов не требуется

ГЛАВА 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

Величина необходимых инвестиций на техническое перевооружение источников тепловой энергии и реконструкцию тепловых сетей представлена в таблице 2.52.

Таблица 2.52 - Инвестиции в реконструкцию тепловых сетей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № пп | Мероприятие | Объем инвестиций, тыс. руб |
| 1. | Замена теплотрассы 1000 п.м. с. Глядянское | 1000 |

1. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности

Источником необходимых инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реконструкции тепловых сетей, планируются бюджет области.

73

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

1. Расчеты эффективности инвестиций

Показатель эффективности реализации мероприятия приведенный в таблице 2.53 рассчитан при условии обеспечения рентабельности мероприятий инвестиционной программы со средним сроком окупаемости 10 лет.

Таблица 2.53 - Расчеты эффективности инвестиций

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №пп | Показатель | Год |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 20192023 | 20242028 | 20292033 | Всего |
| 1 | Цена реализации мероприятия, тыс. р. | 250 | 1000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1250 |
| 2 | Текущая эффективность мероприятия 2014 г. | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 125 | 125 | 125 | 500 |
| 3 | Текущая эффективность мероприятия 2015 г. |  | 100 | 100 | 100 | 100 | 500 | 500 | 500 | 1900 |
| 4 | Текущая эффективность мероприятия 2016 г. |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Текущая эффективность мероприятия 2017 г. |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Текущая эффективность мероприятия 2018 г. |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Текущая эффективность мероприятия 2019-23 гг. |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Текущая эффективность мероприятия 2024-28 гг. |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Текущая эффективность мероприятия 2029-33 гг. |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 |
| 10 | Эффективность мероприятия, тыс. р. | 25 | 125 | 125 | 125 | 125 | 625 | 625 | 625 | 2400 |
| 11 | Текущее соотношение цены реализации мероприятия и их эффективности | 1,92 |

Экономический эффект мероприятий достигается за счет сокращения аварий - издержек на их ликвидацию, снижения потерь теплоносителя и потребления энергии котельных.

1. Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения

Мероприятия, предусмотренные схемой теплоснабжения инвестируются из бюджетов поселения и района. Компенсацию единовременных затраты, необходимых для реконструкции сетей, не планируется включать в тариф на тепло.

74

*Схема теплоснабжения Глядянского сельсовета Притобольного* *\_района*

ГЛАВА 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации

В соответствии с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации» (утв. постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808), критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1. - владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
2. - размер собственного капитала;
3. - способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве единой теплоснабжающей организации, критериям определения единой теплоснабжающей организации, устанавливаемым Правительством Российской Федерации, приведено в таблице 2.54.

|  |  |
| --- | --- |
| Таблица 2.54 - Обоснование соответствия организации критериям  | определения ЕТО |
| №пп | Обоснование соответствия организации, критериям определения ЕТО | Организация-претендент на статус единой теплоснабжающей организации |
| 1 | владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации | МО Глядянское сельское поселение |
| 2 | размер собственного капитала | ООО «Энергосервис» |
| 3 | способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения | ООО «Энергосервис» |

Необходимо отметить, что компания ООО «Энергосервис» имеет возможность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в системах теплоснабжения Глядянского сельского поселения, что подтверждается наличием у ООО «Энергосервис» технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения.

В соответствии с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации», в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

75