АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ВЕЛИЖСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ» СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.06.2026 № 564

г. Велиж

Об утверждении Программы
проведения оценки обеспечения
готовности к отопительному периоду
2026-2027 годов теплоснабжающих,
теплосетевых организаций и потребителей
тепловой энергии муниципального
образования «Велижский муниципальный
округ» Смоленской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», руководствуясь приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», Администрация муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Программу проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов теплоснабжающих, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области согласно приложению.
2. Настоящее постановление разместить на официальном сайте муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Временно исполняющий полномочия
Главы муниципального образования
«Велижский муниципальный округ»
Смоленской области А.Г. Яскин

Приложение
к постановлению Администрации
муниципального образования
«Велижский муниципальный округ»
Смоленской области
От 25.06.2026 №564

Программа проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов теплоснабжающих, тепловых организаций, а также владельцев тепловых сетей, не являющихся тепловыми организациями и потребителей тепловой энергии муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области

1. Целью программы проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов теплоснабжающих, теплосетевых организаций, а также владельцев тепловых сетей, не являющихся теплосетевыми организациями и потребителей тепловой энергии на территории муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области (далее - Программа) является оценка обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов путем проведения оценки обеспечения готовности теплоснабжающих, теплосетевых организаций, а также владельцев тепловых сетей, не являющихся теплосетевыми организациями и потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены (технологически присоединены) к системе теплоснабжения, приобретающих тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках, управляющих организаций, а также муниципальными образованиями в случае, если способ управления многоквартирным домом не выбран или выбранный способ управления не реализован (далее - потребители тепловой энергии). Программа содержит информацию об объектах, подлежащих оценке обеспечения готовности к отопительному периоду, определяет работу комиссии по оценке обеспечения готовности объектов к отопительному периоду, график проведения оценки обеспечения готовности объектов к отопительному периоду.

Оценка обеспечения готовности к отопительному периоду теплоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии проводится в соответствии с Правилами и Порядком, в которых установлены обязательные требования по обеспечению готовности к отопительному периоду для:

1) - теплоснабжающие организации и теплосетевые организации;

- владельцы тепловых сетей, которые не являются теплосетевыми организациями (далее - теплоснабжающие и теплосетевые организации);

2) – потребители тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены (технологически присоединены) к системе теплоснабжения и которые приобретают тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на

принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках, в том числе владельцы встроенных и встроенно-пристроенных нежилых помещений в многоквартирных домах, чьи теплопотребляющие установки подключены (технологически присоединены) к системе теплоснабжения по отдельному тепловому вводу, - в отношении теплопотребляющих установок, инженерных коммуникаций (в том числе тепловых сетей при наличии таких сетей), принадлежащих указанным лицам на праве собственности или ином законном основании, за исключением теплопотребляющих установок и инженерных коммуникаций жилых домов (домовладений)

- управляющие организации, а также товарищества собственников жилья, жилищных кооперативов, жилищно-строительных кооперативов или иных специализированных потребительских кооперативов при условии осуществления ими деятельности по управлению многоквартирными домами - в части теплопотребляющих установок, инженерных коммуникаций (в том числе тепловые сети при наличии таких сетей) и иного общедомового имущества, обслуживающего более одного жилого и (или) нежилого помещения в многоквартирном доме (в том числе котельные, бойлерные, элеваторные узлы), обязанность по содержанию и (или) техническому обслуживанию, и (или) ремонту, и (или) эксплуатации которого возложена на соответствующих лиц договором либо требованиями статьи 161 Жилищного кодекса Российской Федерации;

- лица, с которыми в соответствии с частью 1 статьи 164 Жилищного кодекса Российской Федерации собственниками помещений в многоквартирном доме заключены договоры оказания услуг по содержанию и (или) выполнению работ по ремонту общего имущества в целях надлежащего содержания и (или) ремонта внутридомовой системы отопления в многоквартирном доме, или председателя совета многоквартирного дома в случае, если собственниками помещений в многоквартирном доме не принято решение о заключении таких договоров, или муниципальными образованиями в случае, если способ управления многоквартирным домом не выбран или выбранный способ управления не реализован, - в части теплопотребляющих установок, инженерных коммуникаций (в том числе тепловые сети при наличии таких сетей) и иного общедомового имущества, обслуживающего более одного жилого и (или) нежилого помещения в многоквартирном доме (в том числе котельные, бойлерные, элеваторные узлы), обязанность по содержанию и (или) техническому обслуживанию, и (или) ремонту, и (или) эксплуатации которого возложена на соответствующих лиц договором либо требованиями жилищного законодательства (далее – потребители тепловой энергии).

2. Программа разработана в соответствии с:

- Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - Закон № 190-ФЗ);

- Правилами обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 (далее - Правила).

3. Оценка обеспечения готовности к отопительному периоду теплоснабжающих, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии проводится в соответствии с Правилами.

4. Работа комиссии по оценке обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов теплоснабжающих, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии на территории муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области (далее - Комиссия) осуществляется в соответствии с графиком проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов согласно Приложению № 1 к Программе (далее - График).

4.1. Комиссия осуществляет оценку обеспечения готовности в соответствии с перечнем теплоснабжающих, теплосетевых организаций, а также владельцев тепловых сетей, не являющихся теплосетевыми организациями и потребителей тепловой энергии, в отношении которых проводится оценка обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов, согласно Приложению № 2 к Программе.

4.2. Оценка обеспечения готовности к отопительному периоду потребителей тепловой энергии осуществляется Комиссией, созданной постановлением Администрации муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области.

В Комиссию включаются представители:

- Администраций муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области;

- Единых теплоснабжающих организаций МУП «Коммунресурс» и ООО «Тепло людям. Велиж» в отношении объектов потребителей тепловой энергии, расположенных на территории муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области;

- МТУ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (РОСТЕХНАДЗОР)

- Главного управления «Государственная жилищная инспекция Смоленской области».

4.3. Комиссия формируется в составе председателя Комиссии, его заместителя, секретаря (без права подписи) и членов Комиссии.

4.3.1. Комиссию возглавляет председатель Комиссии.

4.3.2. В случае отсутствия председателя Комиссии его обязанности исполняет заместитель председателя.

4.3.3. В состав Комиссии входят не менее пяти человек - членов Комиссии. Председатель, его заместитель являются членами Комиссии.

4.3.4. Персональный состав Комиссий утверждается постановлением Администрации муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области в срок до 15 августа 2026 года.

4.3.5. Замена члена Комиссии допускается только по постановлению Администрации муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области.

4.3.6. К основным функциям председателя Комиссии относятся:

- осуществление общего руководства работой Комиссии;

- осуществление общего контроля за реализацией решений, принятых на Комиссии;

- назначение заседания Комиссий и определение их повестки дня;

- объявление заседания правомочным или вынесения решения о его переносе из-за отсутствия кворума;

- открытие и ведение заседания Комиссии;

- подписание актов оценки обеспечения готовности к отопительному периоду;

- осуществление иных действий в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящей Программой.

4.3.7. Секретарь Комиссии:

- исполняет обязанности по подготовке документов для рассмотрения на заседании Комиссии;

- осуществляет подготовку заседаний Комиссии;

- ведет документацию Комиссии, уведомляет членов Комиссии о дате, месте и времени проведения заседания и знакомит их с материалами, подготовленными для рассмотрения на заседании Комиссии.

4.3.8. Члены Комиссии:

- присутствуют на заседаниях Комиссии и принимают решения по вопросам, отнесенных к компетенции Комиссии настоящей Программой;

- осуществляют оценку готовности на предмет выполнения требований, установленных Правилами;

- проверяют (заполняют) оценочные листы и подписывают акты оценки обеспечения готовности к отопительному периоду; результаты оценки обеспечения готовности оформляются в акте, который составляется не позднее одного рабочего дня с даты завершения оценки обеспечения готовности;

- осуществляют иные действия в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящей Программой.

4.3.9. Члены Комиссии обязаны:

- знать и руководствоваться в своей деятельности законодательством Российской Федерации;

- лично присутствовать на заседаниях Комиссии, отсутствие на заседании Комиссии допускается только по уважительным причинам.

В случае отсутствия председателя Комиссии его обязанности исполняет заместитель председателя.

4.3.10. Комиссия правомочна осуществлять функции, предусмотренные Программой, если на заседании Комиссии присутствует пятьдесят и более процентов общего числа ее членов в части касающейся оцениваемых объектов.

Члены Комиссии должны быть своевременно уведомлены о месте, дате и времени проведения заседания Комиссии.

Принятие решения членами Комиссии осуществляется путем большинства голосов.

5. Комиссия в срок не позднее чем за 20 календарных дней до дня начала проведения оценки обеспечения готовности в соответствии с Графиком проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов согласно Приложению № 1 к Программе уведомляет о сроках проведения оценки готовности посредством размещения на официальном сайте муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" информации о начале проведения оценки обеспечения готовности и программы оценки готовности, а также посредством письменного уведомления каждого лица, подлежащего оценке обеспечения готовности, любым доступным способом, позволяющим подтвердить факт его получения.

Уведомление о сроках проведения оценки готовности должно содержать дату, к которой лица, указанные в Приложении № 2 к Программе обязаны подготовить и представить комиссии документы, подтверждающие выполнение требований по обеспечению готовности к отопительному периоду, установленных пунктами 9 - 11 Правил, согласно приложений 5 и 6.

6. В рамках проведения оценки обеспечения готовности соответствующая Комиссия осуществляет оценку готовности на предмет выполнения требований, установленных Правилами и в отношении каждого объекта оценки обеспечения готовности, устанавливает их уровень готовности к отопительному периоду (далее - уровень готовности) на основании значения индекса готовности.

Индекс готовности объекта оценки обеспечения готовности определяется расчетным способом с точностью до 2 знака после запятой в соответствии с формулами, установленными в оценочных листах.

По результатам расчета индекса готовности устанавливается:

- уровень готовности "Не готов" - если индекс готовности меньше 0,8;

- уровень готовности "Готов с условиями" - если индекс готовности меньше 0,9 и больше либо равен 0,8;

- уровень готовности "Готов" - если индекс готовности больше либо равен 0,9.

В случае если балльная оценка хотя бы одного показателя готовности, определенного пунктами 19 и 20 Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду Правил (далее -Порядок), равна 0, то значение индекса готовности принимается не более 0,8.

При расчете индекса готовности в случае, если требования к объекту теплоснабжения, установленные статьей 20 Федерального закона о теплоснабжении, не применяются в соответствии с законодательством Российской Федерации, значение показателя в оценочных листах принимается равным 1.

7. В отношении объектов потребителей тепловой энергии, указанных в Приложении № 2 к программе, расчет индекса готовности и проверка оценочных листов потребителей тепловой энергии, расположенных на территории муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области осуществляется единой теплоснабжающей организацией МУП «Коммунресурс» и ООО «Тепло людям. Велиж» в соответствии с зоной ответственности.

В случае расхождений между сведениями (информацией), представленными в Комиссию указанными потребителями и данными МУП «Коммунресурс» и ООО «Тепло людям. Велиж», у вышеуказанных лиц могут быть запрошены дополнительные документы (сведения), предусмотренные Правилами, а также может быть проведен визуальный осмотр объектов теплоснабжения.

Документы и результаты проверки и произведенного расчета индекса готовности в отношении каждого объекта оценки обеспечения готовности направляются не позднее 3 рабочих дней до дня проверки и подписания акта оценки обеспечения готовности к отопительному периоду (далее - акт) в Комиссию для определения уровня готовности и оформления результатов оценки обеспечения готовности.

7.1. В отношении многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области расчет индекса готовности, заполнение оценочных листов, установление уровня готовности и оформление результатов оценки обеспечения готовности проводятся Комиссией.

В случае расхождений сведений (информации), представленных в Комиссию, ей могут быть запрошены дополнительные документы (сведения), предусмотренные Правилами, а также может быть проведен визуальный осмотр объектов теплоснабжения.

7.2. В отношении теплоснабжающих организаций МУП «Коммунресурс» и ООО «Тепло людям. Велиж» расчет индекса готовности, заполнение оценочных

листов, установление уровня готовности и оформление результатов оценки обеспечения готовности проводятся Комиссией.

В случае расхождений между сведениями (информацией), представленными в Комиссию, у вышеуказанных лиц могут быть запрошены дополнительные документы (сведения), предусмотренные Правилами, а также может быть проведен визуальный осмотр объектов теплоснабжения.

8. Сроки проведения оценки обеспечения готовности устанавливаются в соответствии с Графиком.

9. Результаты оценки обеспечения готовности оформляются в акте, который составляется не позднее одного рабочего дня с даты завершения оценки обеспечения готовности, согласно приложению № 3 к Программе.

10. К акту прилагается заполненный оценочный лист на каждый объект оценки обеспечения готовности. При наличии у Комиссии замечаний к соблюдению проверяемым лицом требований по обеспечению готовности, установленных Правилами, в оценочном листе указывается срок устранения выявленных замечаний.

11. В случае устранения указанных в оценочном листе замечаний комиссией, на основании уведомления об устранении замечаний лица, в отношении которого был выдан оценочный лист с замечаниями, не позднее 14 календарных дней со дня получения комиссией такого уведомления, проводится повторная оценка обеспечения готовности на предмет устранения ранее выданных замечаний, по результатам которой составляется новый акт и прилагается новый оценочный лист.

12. Срок составления акта определяется заместителем Главы муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области, курирующим сферу ЖКХ в зависимости от особенностей климатических условий, но не позднее 10 сентября - для потребителей тепловой энергии, не позднее 25 октября - для теплоснабжающих организаций.

13. Паспорт обеспечения готовности к отопительному периоду (далее - паспорт) согласно приложению № 4 к Программе выдается в течение 5 рабочих дней со дня подписания акта, в случаях, если в отношении проверяемого лица установлен уровень готовности "Готов", а также в случае установления в отношении проверяемого лица уровня готовности "Готов с условиями", если сроки устранения замечаний комиссии по обеспечению готовности и повторная оценка обеспечения готовности на предмет устранения ранее выданных замечаний выходят за рамки сроков, установленных пунктом 13 Порядка.

14. Сроки выдачи паспортов определяются председателем Комиссии в зависимости от особенностей климатических условий, но не позднее 15 сентября - для потребителей тепловой энергии, не позднее 1 ноября - для теплоснабжающих организаций.

Сводная информация о результатах оценки обеспечения готовности с указанием проверяемого лица, уровня готовности и индекса готовности подлежит опубликованию на официальном сайте Администрации муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области в срок до 1 декабря 2026 года.

15. Лица, не получившие паспорт до даты, установленной пунктом 14 настоящей Программы, обязаны продолжить подготовку к отопительному периоду посредством устранения указанных в оценочном листе замечаний.

16. В целях проведения оценки обеспечения готовности Комиссия рассматривает документы, подтверждающие выполнение требований по обеспечению готовности к отопительному периоду, установленные пунктами 9 - 11 Правил.

По решению Комиссии может проводиться осмотр объектов оценки обеспечения готовности.

17. Значение индекса готовности потребителей тепловой энергии, не может быть более 0,8 в случае, если хотя бы один из нижеперечисленных показателей готовности равен 0:

- показатель наличия акта промывки теплопотребляющей установки (подпункт 11.5.1 пункта 11 Правил);

- показатель наличия акта о проведении наладки режимов потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя (в том числе тепловых и гидравлических режимов) оборудования теплового пункта и внутридомовых сетей (подпункт 11.5.2 пункта 11 Правил);

- показатель наличия акта о проведении гидравлических испытаний на прочность и плотность оборудования теплового пункта, тепловых сетей в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, включая трубопроводы теплового ввода и внутридомовых сетей (подпункт 11.5.5 пункта 11 Правил).

18. Значение индекса готовности теплоснабжающих организаций, не может быть более 0,8 в случае, если хотя бы один из нижеперечисленных показателей готовности равен 0:

- показатель наличия акта о проведении очистки и промывки тепловых сетей, тепловых пунктов в соответствии с требованиями пунктов 5.3.37, 6.2.17, 12.18 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Минэнерго России от 24 марта 2003 г. № 115 (далее - Правила № 115) (подпункт 9.3.21 пункта 9 Правил);

- показатель наличия актов проведения гидравлических испытаний на прочность и плотность трубопроводов тепловых сетей в соответствии с пунктом 6.2.16 Правил № 115 (подпункт 9.3.19 пункта 9 Правил);

- показатель наличия, разработанного в соответствии с пунктом 2.7.10 Правил № 115 нормативно-технического документа по организации ремонтного производства, разработке ремонтной документации, планированию и подготовке к ремонту, выводу в ремонт и производству ремонта, а также приемке и оценке качества ремонта (пункт 9.3.14 пункта 9 Правил).

19. Перечень документов, рассматриваемых Комиссией при оценке обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов потребителей тепловой энергии, указан в приложении № 5 к Программе.

20. Перечень документов, рассматриваемых Комиссией по оценке обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и владельцев тепловых сетей, которые не являются теплосетевыми организациями указан в приложении № 6 к Программе.

21. Оценочный лист для расчета индекса готовности к отопительному периоду потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены (технологически присоединены) к системе теплоснабжения, приобретающих тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках, управляющих организаций или муниципальными образованиями в случае, если способ управления многоквартирным домом не выбран или выбранный способ управления не реализован размещен в приложении № 7 к Программе.

22. Оценочный лист для расчета индекса готовности к отопительному периоду теплоснабжающих, теплосетевых организаций, а также владельцев тепловых сетей,

не являющихся теплосетевыми организациями муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области размещен в приложении № 8 к Программе.

Приложение №1
к программе проведения оценки
обеспечения готовности
к отопительному периоду 2026-2027 гг.
теплоснабжающих, теплосетевых
организаций, а также владельцев
тепловых сетей, не являющихся
теплосетевыми организациями и
потребителей тепловой энергии
муниципального образования
«Велижский муниципальный округ»
Смоленской области

График
проведения оценки обеспечения готовности к отопительному период 2026-2027 годов на территории муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области

Объекты теплоснабжающих и теплосетевых организаций, подлежащие проверке и проведению оценки обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов.

№ п/п	Проверяемые организации (лица)	Объекты, подлежащие проверке	Сроки проведения оценки обеспечения готовности
1.	МУП «Коммунресурс»	1. Котельная, расположенная по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Кропоткина, д. 56 и технологически связанные с ней тепловые сети.	с 03.08.2026 по 17.08.2026
		2. Здание котельной, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, д. Селезни, пл. Свободы, д. 1/1 и технологически связанные с ней тепловые сети.	с 03.08.2026 по 17.08.2026
		1. Котельная ЦРБ, расположенная по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж,	

		ул. Еременко, д. 23/10 и технологически связанные с ней тепловые сети.	
		2. Котельная детского сада №5 «Теремок», расположенная по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Энгельса, д. 64а и технологически связанные с ней тепловые сети.	
		3. Котельная ЛПХ, расположенная по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Ленинградская, д. 78в и технологически связанные с ней тепловые сети.	
2.	ООО «Тепло Людям. Велиж»	4. Котельная 8 Марта, расположенная по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. 8 Марта, д. 5В и технологически связанные с ней тепловые сети.	с 03.08.2026 по 17.08.2026
		5. Котельная ДСПМК, расположенная по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Володарского, д. 165в и технологически связанные с ней тепловые сети.	
		6. Котельная Центральная, расположенная по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Володарского, д. 13а и технологически связанные с ней тепловые сети.	
		7. Котельная ПМК-1313, расположенная по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Энгельса, д. 175а и технологически связанные с ней тепловые сети.	
		8. Котельная СШ №2, расположенная по адресу: Смоленская область,	

		Велижский район, г. Велиж, ул. Недоговорова , д.5а и технологически связанные с ней тепловые сети.	
		9. Котельная ПМК-2, расположенная по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Ивановская, д. 13б и технологически связанные с ней тепловые сети.	
		10. Котельная Судоверфи, расположенная по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, пл. Судоверфи, д. 1-А и технологически связанные с ней тепловые сети.	

Объекты потребителей тепловой энергии, подлежащие проверке и проведению оценки обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов.

1.	Собственники помещений в МКД (непосредственное управление)	МКД, расположенный по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Энгельса, д. 164А	с 03.08.2026 по 17.08.2026
2.	Собственники помещений в МКД (непосредственное управление)	МКД, расположенный по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Ивановская, д. 27	с 03.08.2026 по 17.08.2026
3.	Собственники помещений в МКД (непосредственное управление)	МКД, расположенный по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Еременко, д. 16А	с 03.08.2026 по 17.08.2026
4.	ТСЖ «Наш дом»	МКД, расположенный по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. 8 Марта, д. 5А	с 03.08.2026 по 17.08.2026
5.	МБОУ «Селезневская средняя школа» Велижского района	1. Здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, д. Селезни, ул. Школьная, д. 2;	с 03.08.2026 по 17.08.2026
6.	Администрация муниципального образования «Велижский муниципальный	1. Здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, пл. Дзержинского, д. 7;	с 03.08.2026 по 17.08.2026

	округ» Смоленской области	2. Здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, пл. Дзержинского, д. 9	
7.	МБУК «Велижский районный историко-краеведческий музей»	1. Здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Советская, д. 14/3	с 03.08.2026 по 17.08.2026
8.	СПК «Селезневский»	1. Административное здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, д. Селезни, ул. Ленина, д. 4	с 03.08.2026 по 17.08.2026
9.	ОГБУЗ «Велижская центральная районная больница»	1. Здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Еременко, д. 23/10	с 03.08.2026 по 17.08.2026
10.	МБУК «Велижская районная централизованная клубная система»	1. Здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Советская, д. 11А; 2. Здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, д. Селезни, пл. Свободы, д. 1А; 3. Здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, д. Крутое, ул. Центральная, д. 23	с 03.08.2026 по 17.08.2026
11.	МУП «Коммунресурс»	1. Здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Яна Томпа, д. 21	с 03.08.2026 по 17.08.2026
12.	МБОУ «Средняя школа №1» города Велижа	1. Здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Советская, д. 46/5	с 03.08.2026 по 17.08.2026
13.	МБОУ «Средняя школа №2» города Велижа	1. Здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Недоговорова, д. 15	с 03.08.2026 по 17.08.2026
14.	МБДОУ детский сад № 5 «Теремок» г. Велиж	1. Здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Энгельса, д. 64А; 2. Здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, пл. Судоверфи, д. 24А	с 03.08.2026 по 17.08.2026

15.	МБДОУ детский сад № 1 г. Велиж	1. Здание, расположенное по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, пл. Дзержинского, д. 6	с 03.08.2026 по 17.08.2026
16.	МУП «Коммунресурс» управляющая организация	1. МКД, расположенные по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Володарского, д.134, д.161, д.163, д.165А, д.167, д.171; 2. МКД, расположенные по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Казанская, д.2, д.5, д.6, д.6А, д.9, д.11, д.16; 3. МКД, расположенные по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, пер. Безымянный, д.32; 4. МКД, расположенные по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Кропоткина, д.31, д.23/13, д.30; 5. МКД, расположенные по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. 8 Марта, д. 5Б; 6. МКД, расположенные по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Ивановская, д.1, д.3, д.5, д.7, д.9, д.11, д.11А, д.11Б, д.17, д.19, д.21; 7. МКД, расположенные по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Кузнецова, д.4, д.12; 8. МКД, расположенные по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Ленинградская, д.87, д.89; 9. МКД, расположенные по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Менжинского, д.12; 10. МКД, расположенные по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж,	с 03.08.2026 по 17.08.2026

		ул. Советская, д.23/10, д.26, д.28/11А; 11. МКД, расположенные по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Энгельса, д.168, д.170, д.179; 12. МКД, расположенные по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Еременко, д.17/67, д.18, д.19, д.20, д.21, д.31, д.33, д.35; 13. МКД, расположенные по адресу: Смоленская область, Велижский район, г. Велиж, ул. Энергетиков, д.3, д.13	

Приложение № 2
к программе проведения оценки
обеспечения готовности
к отопительному периоду 2026-2027 гг.
теплоснабжающих, теплосетевых
организаций, а также владельцев
тепловых сетей, не являющихся
теплосетевыми организациями и
потребителей тепловой энергии
муниципального образования
«Велижский муниципальный округ»
Смоленской области

Перечень
теплоснабжающих, теплосетевых организаций, а также владельцев тепловых сетей, не являющихся теплосетевыми организациями и потребителей тепловой энергии, в отношении которых проводится оценка обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов на территории муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области

№ п/п	Перечень организаций	Количество объектов
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунресурс»	2
2.	ООО «Тепло Людям. Велиж»	10

№ п/п	Перечень потребителей тепловой энергии	Количество объектов
1.	Собственники помещений в МКД, расположенном по адресу: Смоленская область, г. Велиж, ул. Энгельса, д. 164А	1
2.	Собственники помещений в МКД, расположенном по адресу: Смоленская область, г. Велиж, ул. Ивановская, д. 27	1
3.	Собственники помещений в МКД, расположенном по адресу: Смоленская область, г. Велиж, ул. Еременко, д. 16А	1
4.	ТСЖ «Наш дом», расположенный по адресу: Смоленская область, г. Велиж, ул. 8 Марта, д. 5А	1
5.	МБОУ «Селезневская средняя школа» Велижского района, расположенная по адресу: Смоленская область, д. Селезни, ул. Школьная, д. 2	1
6.	Администрация муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области, расположенная по адресу: Смоленская область, г. Велиж, пл. Дзержинского, д. 7	2

7.	МБУК «Велижский районный историко-краеведческий музей» , расположенный по адресу: Смоленская область, г. Велиж, ул. Советская, д. 14/3	1
8.	СПК «Селезневский», расположенный по адресу: Смоленская область, д. Селезни, ул. Ленина, д. 4	1
9.	ОГБУЗ «Велижская центральная районная больница», расположенная по адресу: Смоленская область, г. Велиж, ул. Еременко, д.23/10	1
10.	МБУК «Велижская районная централизованная клубная система», расположенная по адресу: Смоленская область, г. Велиж, ул. Советская, д.11А	3
11.	МУП «Коммунресурс», расположенное по адресу: Смоленская область, г. Велиж, ул. Яна Томпа, д. 21	1
12.	МБОУ «Средняя школа № 1» города Велижа», расположенная по адресу: Смоленская область, г. Велиж, ул. Советская, д. 46/5	1
13.	МБОУ «Средняя школа № 2» города Велижа», расположенная по адресу: Смоленская область, г. Велиж, ул. Недоговорова, д. 15	1
14.	МБДОУ детский сад № 5 «Теремок» города Велижа, расположенный по адресу: Смоленская область, г. Велиж, ул. Энгельса, д. 64А	2
15.	МБДОУ детский сад № 1 города Велижа, расположенный по адресу: Смоленская область, г. Велиж, пл. Дзержинского, д. 6	1
16.	МУП «Коммунресурс» управляющая организация	50

Приложение № 3
к программе проведения оценки
обеспечения готовности
к отопительному периоду 2026-2027 гг.
теплоснабжающих, теплосетевых
организаций, а также владельцев
тепловых сетей, не являющихся
теплосетевыми организациями и
потребителей тепловой энергии
муниципального образования
«Велижский муниципальный округ»
Смоленской области

АКТ № _____
Оценки обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 гг.

г. Велиж «___»_____ 2026 г.

Комиссия, образованная постановлением Администрации муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области от «___»_____2026 г. №_____, в соответствии с программой проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 гг., утвержденную постановлением Администрации муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области от «___»_____2026 г. №_____.
В период с «____» _____ 2026 г. по «____»_____2026 г. в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» провела оценку обеспечения готовности к отопительному периоду:

_____
(наименование лица, подлежащего оценке обеспечения готовности)

Оценка обеспечения готовности к отопительному периоду проводилась в отношении следующих объектов оценки обеспечения готовности:
1._____;
2._____.
В ходе проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду комиссия установила:
1. Уровни готовности объектов оценки обеспечения готовности:

Объект оценки обеспечения готовности	Уровень готовности (готов/готов с условиями/не готов)
1.	
2.	

2. Уровень готовности лица, подлежащего оценке обеспечения готовности:

Лицо, подлежащее оценке обеспечения готовности	Уровень готовности (готов/готов с условиями/не готов)
1.	
2.	

Приложение:

1. Оценочный лист для расчета индекса готовности к отопительному периоду _____ на _____ л. в 1 экз.

(объект оценки обеспечения готовности)

Председатель комиссии: _____

(подпись, расшифровка подписи)

Заместитель председателя комиссии _____

(подпись, расшифровка подписи)

Члены комиссии: _____

(подпись, расшифровка подписи)

_____

(подпись, расшифровка подписи)

_____

(подпись, расшифровка подписи)

С актами оценки обеспечения готовности ознакомлен, один экземпляр акта получил:

«____» _____ 2026 г. _____

(подпись, расшифровка подписи руководителя (его уполномоченного представителя) в отношении которого проводилась оценка обеспечения готовности к отопительному периоду)

Приложение № 4
к программе проведения оценки
обеспечения готовности
к отопительному периоду 2026-2027 гг.
теплоснабжающих, теплосетевых
организаций, а также владельцев
тепловых сетей, не являющихся
теплосетевыми организациями и
потребителей тепловой энергии
муниципального образования
«Велижский муниципальный округ»
Смоленской области

П А С П О Р Т
обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 гг.

Выдан:

_____

_____

(полное наименование лица, подлежащего оценке обеспечения готовности к отопительному периоду)

В отношении следующих объектов, по которым проводилась оценка обеспечения готовности к отопительному периоду:

1. _____;
2. _____.

Основание выдачи паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду: Акт оценки обеспечения готовности к отопительному периоду от _____ № _____

Временно исполняющий
полномочия Главы муниципального образования
«Велижский муниципальный округ»
Смоленской области **А.Г. Яскин**

(подпись, расшифровка подписи и печать уполномоченного органа, образовавшего комиссию по проведению оценки обеспечения готовности к отопительному периоду)

Приложение № 5
к программе проведения оценки обеспечения готовности
к отопительному периоду 2026-2027 годов
теплоснабжающих, теплосетевых организаций, а также владельцев тепловых сетей, не являющихся теплосетевыми организациями и потребителей тепловой энергии муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области

Перечень документов, рассматриваемых комиссией при оценке обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов потребителей тепловой энергии

1.Заполненный оценочный лист к порядку проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденному Приказом № 2234, по каждому объекту теплоснабжения (п. 7 указанного Порядка).

2. Акты промывки теплопотребляющей установки, проведенной в присутствии представителя единой теплоснабжающей организации (пп. 11.5.1 п. 11 Правил Приказа № 2234).

3. Акты о проведении наладки режимов потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя (в том числе тепловых и гидравлических режимов) теплового пункта, внутридомовых сетей и теплопотребляющих установок (пп.11.5.2 п. 11 Правил Приказа № 2234).

4. Акты об установке и пломбировании дроссельных (ограничительных) устройств во внутренних системах, включая элеваторы и шайбы на линиях рециркуляции горячего водоснабжения (пп.11.5.2 п. 11 Правил Приказа № 2234).

5. Акт проверки (осмотра) запорной арматуры, в том числе в высших (воздушники) и низших точках трубопровода (спускники) и арматуры постоянного регулирования на предмет наличия и работоспособности, плотности (герметичности) сальниковых уплотнений, наличия теплоизоляции в соответствии с проектными решениями, наличия соответствующих неповрежденных пломб, установленных теплоснабжающими и теплосетевыми организациями (пп. 11.5.3 п. 11 Правил Приказа № 2234).

6. Организационно-распорядительные документы организации о назначении ответственных лиц за безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок для объектов, не являющихся ОПО (пп. 11.5.4 п. 11 Правил Приказа № 2234). Копии удостоверений, подтверждающие прохождение проверку знаний ответственных лиц за безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок.

7. Акты о проведении испытаний на плотность и прочность (гидравлических испытаний) тепловых энергоустановок, включая трубопроводы тепловых сетей (при наличии) и участков тепловых вводов (до вводной запорной арматуры) в границах балансовой принадлежности, оборудования индивидуальных тепловых пунктов и внутренних систем теплопотребления (пп. 11.5.5 п. 11 Правил Приказа № 2234) *.

8. Утвержденный перечень документации (инструкций, схем, оперативных документов) эксплуатирующей организации для объектов, не являющихся ОПО (пп. 11.5.6 п. 11 Правил Приказа № 2234).

9. Утвержденные эксплуатационные инструкции объектов теплоснабжения (пп. 11.5.7 п. 11 Правил Приказа № 2234).

10. Паспорта или копия паспортов тепловых пунктов, проектно-техническая документация на здание (сооружение) в части внутренних систем теплоснабжения по теплопотребляющим установкам, установленным в здании (сооружении) (пп. 11.5.8 п. 11 Правил Приказа № 2234).

11. Выписка из утвержденного штатного расписания, подтверждающая наличие персонала, осуществляющего функции эксплуатационной, диспетчерской и аварийной служб или договоры на техническое обслуживание, энергосервисные контракты в случае привлечения специализированных организаций для эксплуатации оборудования (пп. 11.5.9 п. 11 Правил Приказа № 2234).

12. Акты или документы, подтверждающие проверку работоспособности автоматических регуляторов температуры воды, подаваемой в системы горячего водоснабжения (пп. 11.5.10 п. 11 Правил Приказа № 2234).

13. Акты проверки настроечных характеристик и установок систем регулирования и (или) регуляторов температуры и давления теплоносителя на системы отопления и воды на системы горячего водоснабжения, ограничения расхода сетевой воды через тепловой пункт (пп. 11.5.10 п. 11 Правил Приказа № 2234).

14. Акты осмотра объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок на предмет наличия несанкционированных врезок для разбора сетевой воды или потребления тепловой энергии на теплопотребляющих энергоустановках, или для переключения закрытой системы теплоснабжения на открытую систему теплоснабжения с разбором сетевой воды или отступлений от проектного решения (пп. 11.5.11 п. 11 Правил Приказа № 2234).

15. Копии заключенных договоров теплоснабжения и (или) договоров оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности (пп. 11.5.12 п. 11 Правил Приказа № 2234).

16. Акт сверки расчетов за поставленные тепловую энергию (мощность), теплоноситель, горячую воду, оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности по состоянию на дату проверки, подтверждающий отсутствие задолженности, либо подписанное сторонами соглашение, подтверждающее урегулирование с теплоснабжающей организацией порядка погашения всей существующей задолженности (пп. 11.5.13 п. 11 Правил Приказа № 2234).

17. Акты периодической проверки узла учета, составленные в соответствии с пунктом 73 Правил коммерческого учета, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 № 1034 (пп. 11.5.14 п. 11 Правил Приказа № 2234).

18. Акты разграничения балансовой принадлежности (пп. 11.5.14 п. 11 Правил Приказа № 2234).

19. Акты проверки контрольно-измерительных приборов в тепловом пункте, с обязательным указанием заводских номеров, отметки о наличии паспортов контрольно-измерительных приборов (пп. 11.5.15 п. 11 Правил Приказа № 2234).

20. Акт выполненных работ по подготовке к отопительному периоду теплового контура здания в соответствии с требованиями пункта 2.6.10 Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда (пп. 11.5.16 п. 11 Правил Приказа № 2234).

21. Акты о проведении дезинфекции систем теплопотребления с открытой схемой теплоснабжения и горячего водоснабжения в соответствии с пунктом 5.2.10 СанПиН 1.2.3685-21 (пп. 11.5.17 п. 11 Правил Приказа № 2234).

22. Акты о результатах отбора проб воды из системы на соответствие требованиям СанПиН 1.2.3685-21, оформленные аккредитованной лабораторией (пп. 11.5.17 п. 11 Правил Приказа № 2234).

23. Копия акта обследования дымовых и вентиляционных каналов многоквартирных домов перед отопительным периодом, копия действующего договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового газового оборудования в многоквартирном доме (пп. 11.5.18 п. 11 Правил Приказа № 2234).

24. Подписанный представителем теплоснабжающей организации и уполномоченным представителем потребителя тепловой энергии акт проверки технической готовности теплопотребляющей установки объекта к отопительному периоду, составленный по результатам анализа документов и визуального осмотра, с указанием выявленных замечаний, свидетельствующих о несоблюдении потребителем требований безопасной эксплуатации теплопотребляющих установок и (или) невыполнении мероприятий, обеспечивающих соблюдение указанного в договоре теплоснабжения или предусмотренного нормативными актами режима потребления тепловой энергии (пп. 11.5.19 п. 11 Правил Приказа № 2234).

25. Справка об отсутствии невыполненных предписаний, влияющих на надежность работы в отопительный период, выданных федеральным органом исполнительной власти государственного энергетического надзора, федерального государственного надзора в области промышленной безопасности (пп. 11.4 Правил Приказа № 2234).

26. План подготовки к отопительному периоду и его выполнение (п.3 Правил Приказа № 2234).

Приложение № 6
к Программе проведения оценки обеспечения готовности
к отопительному периоду 2026-2027 годов теплоснабжающих, теплосетевых организаций, а также
владельцев тепловых сетей, не являющихся теплосетевыми организациями и потребителей тепловой
энергии муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области

Перечень документов, рассматриваемых Комиссией по оценке обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и владельцев тепловых сетей, которые не являются теплосетевыми организациями

№ п/п	№ пункта Правил № 2234	Представляемый документ	№ пункта нормативного правового акта, предусматривающий документ*	Содержание нормативного правового акта
1	9.2	Копии удостоверений, подтверждающих прохождение проверки знаний ответственным за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и членов ПДК	п. 2.3.14 ПТЭТЭ	Проверка знаний настоящих Правил, должностных и эксплуатационных инструкций производится: - первичная - у работников, впервые поступивших на работу, связанную с обслуживанием энергоустановок, или при перерыве в проверке знаний более 3-х лет; - периодическая - очередная и внеочередная.
			п. 2.3.15 ПТЭТЭ	Очередная проверка знаний проводится не реже 1 раза в три года, при этом для персонала, принимающего непосредственное участие в эксплуатации тепловых энергоустановок, их наладке, регулировании, испытаниях, а также лиц, являющихся ответственными за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок - не реже 1 раза в год.

2		Технические паспорта тепловых энергоустановок и тепловых сетей; Технический паспорт теплового пункта	п. 2.8.1 ПТЭТЭ	При эксплуатации тепловых энергоустановок хранятся и используются в работе следующие документы: - генеральный план с нанесенными зданиями, сооружениями и тепловыми сетями; - утвержденная проектная документация (чертежи, пояснительные записки и др.) со всеми последующими изменениями; - акты приемки скрытых работ, испытаний и наладки тепловых энергоустановок и тепловых сетей, акты приемки тепловых энергоустановок и тепловых сетей в эксплуатацию; - акты испытаний технологических трубопроводов, систем горячего водоснабжения, отопления, вентиляции; - акты приемочных комиссий; - исполнительные чертежи тепловых энергоустановок и тепловых сетей; - технические паспорта тепловых энергоустановок и тепловых сетей; - технический паспорт теплового пункта; - инструкции по эксплуатации тепловых энергоустановок и сетей, а также должностные инструкции по каждому рабочему месту и инструкции по охране труда.
3		Технические отчеты о проведении режимно-наладочных испытаний объектов теплоснабжения, утвержденные режимные карты	п. 5.3.6 ПТЭТЭ	Режим работы котла ведется строго по режимной карте, составленной на основе испытаний оборудования и инструкции по монтажу и эксплуатации завода-изготовителя. При реконструкции котла и изменении марки или качества топлива проводятся новые режимно-наладочные испытания с выдачей режимных карт. В объем режимно-наладочных испытаний входят: - подготовительные работы; - экспериментальные работы; - балансовые испытания с выдачей режимных карт.
4		Документы подтверждающие исправность предохранительных устройств (клапанов) – акты испытаний, записи в сменном журнале	п. 5.3.26 ПТЭТЭ	Эксплуатация котлов с недействующим предохранительным устройством не допускается

5		Документы подтверждающие исправность и работоспособность средств удаленной диспетчеризации котельных без постоянного надзора персоналом – отчет о настройке и проверки работоспособности автоматики, положение о диспетчерской службе, производственно-эксплуатационные инструкции	п. 5.3.31, 5.3.32 ПТЭТЭ	Работа котла при камерном сжигании топлива без постоянного надзора персонала допускается при наличии автоматики, обеспечивающей: - контроль и ведение режима работы с удаленного диспетчерского пульта управления; - останов котла при нарушениях режима, способных вызвать повреждение котла с одновременной сигнализацией на удаленный диспетчерский пульт управления. При этом необходимо организовать круглосуточное дежурство на оперативно-диспетчерском пульте. В котельных, работающих без постоянного обслуживающего персонала, на диспетчерский пункт должны выноситься сигналы (световые и звуковые); - неисправности оборудования, при этом в котельной фиксируется причина вызова; - сигнал срабатывания главного быстродействующего запорного клапана топливоснабжения котельной; - загазованности помещений более 10% от нижнего предела воспламеняемости применяемого газообразного топлива или CO; - пожар; - несанкционированное проникновение.
6		Технический отчет о проведении наладки оборудования КИПиА	п. 5.3.52 ПТЭТЭ	Устройства контроля, авторегулирования и защиты постоянно находятся в рабочем состоянии, периодически в соответствии с требованиями завода-изготовителя выполняются регламентные работы
7		График обхода тепловых сетей, журнал дефектов тепловых сетей	п. 6.2.26 ПТЭТЭ	Для контроля состояния оборудования тепловых сетей и тепловой изоляции, режимов их работы регулярно по графику проводится обход теплопроводов и тепловых пунктов. График обхода предусматривает осуществление контроля состояния оборудования как слесарями-обходчиками, так и мастером. Частота обходов устанавливается в зависимости от типа оборудования и его состояния, но не реже 1 раза в неделю в течение отопительного сезона и одного раза в месяц в межотопительный период. Тепловые камеры необходимо осматривать не реже одного раза в месяц; камеры с дренажными насосами - не реже двух раз в неделю. Проверка работоспособности дренажных насосов и автоматики их включения обязательна при каждом обходе. Результаты осмотра заносятся в журнал дефектов тепловых сетей. Дефекты, угрожающие аварией и инцидентом, устраняются немедленно. Сведения о дефектах, которые не представляют опасности с точки зрения надежности эксплуатации тепловой сети, но которые нельзя устранить без отключения трубопроводов, заносятся в журнал обхода и осмотра тепловых сетей, а для ликвидации этих дефектов при ближайшем отключении трубопроводов или при ремонте - в журнал текущих ремонтов. Контроль может осуществляться дистанционными методами.

8		График осмотров устройств автоматизации и технологической защиты тепловых сетей могут, автоматических регуляторов (при наличии)	п. 6.2.52 ПТЭТЭ	При эксплуатации автоматических регуляторов проводятся периодические осмотры их состояния, проверка работы, очистка и смазка движущихся частей, корректировка и настройка регулирующих органов на поддержание заданных параметров. Устройства автоматизации и технологической защиты тепловых сетей могут быть выведены из работы только по распоряжению технического руководителя организации, кроме случаев отключения отдельных защит при пуске оборудования, предусмотренных местной инструкцией.
9		Документация о подготовке и работоспособности специальных устройств, предохраняющих систему теплоснабжения от гидроударов (при их наличии)	п. 6.2.62 ПТЭТЭ	При аварийном прекращении электроснабжения сетевых и перекачивающих насосов организация, эксплуатирующая тепловую сеть, обеспечивает давление в тепловых сетях и системах теплопотребления в пределах допустимого уровня. При возможности превышения этого уровня предусматривается установка специальных устройств, предохраняющих систему теплоснабжения от гидроударов.
10		Акта по результатам осмотра, акты испытаний на прочность и плотность и акт технической диагностики конструкций бака-аккумулятора(при их наличии)	п. 8.2.1 - 8.2.5, 8.2.12, 8.2.13 ПТЭТЭ	Вновь смонтированные баки-аккумуляторы подлежат испытаниям на прочность и плотность при их приемке в эксплуатацию, а находящиеся в эксплуатации - после их ремонта, связанного с устранением течи. В процессе испытаний обеспечивается наблюдение за возможным появлением дефектов в отремонтированных местах, в стыковых соединениях. Бак-аккумулятор горячей воды считается выдержавшим испытание на прочность и плотность и допускается к эксплуатации, если по истечении 24 часов на его поверхности или по краям днища не появится течи и уровень воды в баке не будет снижаться. Периодическая техническая диагностика конструкций бака-аккумулятора выполняется не реже одного раза в три года, ежегодно проводятся осмотр и проверка на прочность и плотность. Результаты ежегодного осмотра и периодической диагностики баков-аккумуляторов оформляются актами, в которых описываются выявленные дефекты и назначаются методы и сроки их ликвидации. Акт подписывается ответственным лицом за безопасную эксплуатацию баков-аккумуляторов и утверждается техническим руководителем эксплуатирующей организации.
11		Производственная инструкция, журнал контроля и паспорта сетевых подогревателей (при наличии)	п. 10.1.9 ПТЭТЭ	При работе сетевых подогревателей обеспечиваются: - контроль за уровнем конденсата и работой устройств автоматического поддержания уровня и сброса; - отвод неконденсирующихся газов из парового пространства подогревателя; - контроль перемещения корпусов в результате температурных удлинений; - контроль за температурным напором; - контроль за нагревом сетевой воды; - контроль за гидравлическим сопротивлением; - контроль за гидравлической плотностью по качеству конденсата греющего пара.

12		Информация о разработке эксплуатационных режимов систем теплоснабжения, а также мероприятий по их внедрению и устранение выявленных нарушений в тепловых и гидравлических режимах работы тепловых энергоустановок	п. 11.1 ПТЭТЭ	При подготовке к отопительному периоду для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей необходимо выполнить в установленные сроки комплекс мероприятий, основными из которых являются: - устранение выявленных нарушений в тепловых и гидравлических режимах работы тепловых энергоустановок; - испытания оборудования источников теплоты, тепловых сетей, тепловых пунктов и систем теплопотребления на плотность и прочность; - шурфовки тепловых сетей, вырезки из трубопроводов для определения коррозионного износа металла труб; - промывка оборудования и коммуникаций источников теплоты, трубопроводов тепловых сетей, тепловых пунктов и систем теплопотребления; - испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери, максимальную температуру теплоносителя в соответствии со сроками, определенными настоящими Правилами; - разработка эксплуатационных режимов систем теплоснабжения, а также мероприятий по их внедрению.
13		Акты согласно перечню пункта ПТЭТЭ	п. 11.5 ПТЭТЭ	Для проверки готовности к отопительному периоду при приемке тепловых пунктов проверяются и оформляются актами: - выполнение плана ремонтных работ и качество их выполнения; - состояние теплопроводов тепловой сети, принадлежащих потребителю тепловой энергии; - состояние утепления зданий (чердаки, лестничные клетки, подвалы, двери и т.п.) и центральных тепловых пунктов, а также индивидуальных тепловых пунктов; - состояние трубопроводов, арматуры и тепловой изоляции в пределах тепловых пунктов; - наличие и состояние контрольно-измерительных приборов и автоматических регуляторов; - работоспособность защиты систем теплопотребления; - наличие паспортов тепловых энергоустановок, принципиальных схем и инструкций для обслуживающего персонала и соответствие их действительности; - отсутствие прямых соединений оборудования тепловых пунктов с водопроводом и канализацией; - плотность оборудования тепловых пунктов; - наличие пломб на расчетных шайбах и соплах элеваторов.

14		Технический отчет о проведении технического освидетельствования оборудования под давлением	п. 394 ФНП № 536	Оборудование под давлением, перечисленное в пункте 3 ФНП, в процессе эксплуатации должно подвергаться: а) техническому освидетельствованию (комплексу периодически проводимых работ по определению фактического состояния оборудования под давлением в целях определения его работоспособности и соответствия промышленной безопасности в процессе применения в пределах срока безопасной эксплуатации): первично до ввода в эксплуатацию после монтажа (первичное техническое освидетельствование); периодически в процессе эксплуатации (периодическое техническое освидетельствование); до наступления срока периодического технического освидетельствования в случаях, установленных настоящими ФНП (внеочередное техническое освидетельствование); б) техническому диагностированию с целью контроля состояния оборудования или отдельных его элементов при проведении технического освидетельствования для установления характера и размеров, выявленных при этом дефектов, а также в случаях, установленных руководством (инструкцией) по эксплуатации оборудования и в случаях, указанных в подпункте "в" настоящего пункта ФНП; в) экспертизе промышленной безопасности в случаях, установленных статьей 7 Федерального закона N 116-ФЗ.
			п. 396 ФНП № 536	Технические освидетельствования оборудования под давлением, подлежащего учету в территориальных органах Ростехнадзора или других федеральных органах исполнительной власти, уполномоченных в области промышленной безопасности, должна проводить уполномоченная специализированная организация, а также ответственный за осуществление производственного контроля совместно с ответственным за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования в случаях, установленных настоящими ФНП.
			п. 397 ФНП № 536	Проведение технического освидетельствования оборудования, подлежащего учету в территориальных органах Ростехнадзора или иных федеральных органах исполнительной власти в области промышленной безопасности (в отношении поднадзорных им организаций), за пределами расчетного срока его службы в период срока безопасной эксплуатации, установленного в заключении экспертизы промышленной безопасности, должно осуществляться специализированной организацией, имеющей лицензию на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на ОПО, а также ответственным за осуществление производственного контроля за безопасной эксплуатацией оборудования совместно с ответственным за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования, в объеме и с периодичностью, определенными

				заключении экспертизы промышленной безопасности (но не реже сроков, установленных руководством (инструкцией) по эксплуатации и настоящими ФНП).
			п. 398 ФНП № 536	В случае выявления при техническом освидетельствовании недопустимых дефектов, препятствующих дальнейшей эксплуатации оборудования в пределах расчетного срока службы, по результатам технического диагностирования должно быть обеспечено проведение анализа (исследования) причин их возникновения и оценки остаточного ресурса (при необходимости) с определением технологии устранения дефектов и (или) мероприятий по контролю их состояния и недопущению дальнейшего развития дефектов и образования новых, аналогичных выявленным, силами организации-изготовителя оборудования или экспертной организации, имеющей лицензию на осуществление деятельности по экспертизе промышленной безопасности технических устройств, применяемых на ОПО. Дальнейшая эксплуатация такого оборудования возможна после установления и устранения причин возникновения недопустимых дефектов, а также их устранения проведением ремонта.
			п. 399 ФНП № 536	Внеочередное техническое освидетельствование оборудования, работающего под давлением, проводят в случаях, если:а) котлы, сосуды не эксплуатировались более 12 месяцев, а трубопроводы - более 24 месяцев;б) оборудование было демонтировано и установлено на новом месте, за исключением транспортабельного оборудования, эксплуатируемого одной и той же организацией;в) произведен ремонт оборудования с применением сварки, наплавки, термической обработки (при необходимости) элементов, работающих под давлением, за исключением работ, после проведения которых требуется экспертиза промышленной безопасности в соответствии с законодательством Российской Федерации в области промышленной безопасности.
			п. 403 ФНП № 536	Если при техническом освидетельствовании будет установлено, что оборудование под давлением вследствие имеющихся дефектов или нарушений находится в состоянии, опасном для дальнейшей его эксплуатации, то работа такого оборудования должна быть запрещена.
15	9.3	Графики подготовки к предстоящему отопительному периоду источников теплоты, тепловых сетей и систем теплопотребления и отчет о его выполнении	п. 3 Правил № 2234	При подготовке к предстоящему отопительному периоду выявляются дефекты в работе оборудования и отклонения от гидравлического и теплового режимов, составляются планы работ, подготавливается необходимая техническая документация и материально-технические ресурсы. Графики подготовки к предстоящему отопительному периоду источников теплоты, тепловых сетей и систем теплопотребления разрабатываются до окончания текущего отопительного периода, но не позднее мая текущего года.

16	9.3.1	Выписка из утвержденного штатного расписания	-	Выписка из утвержденного штатного расписания, подтверждающая наличие персонала, осуществляющего функции эксплуатационной, диспетчерской и аварийной служб или договоры на техническое обслуживание, энергосервисные контракты в случае привлечения специализированных организаций для эксплуатации оборудования.
17	9.3.2	Копия заключенного соглашения об управлении системой теплоснабжения	Правила № 808	Копия заключенного соглашения об управлении системой теплоснабжения в соответствии с Правилами № 808 – глава IX
18	9.3.3	Распорядительный документ организации о назначении лица, ответственного за диспетчерское управление и Положение о диспетчерском управлении	гл. 15 ПТЭТЭ	Для каждого диспетчерского уровня устанавливаются две категории управления оборудованием и сооружениями - оперативное управление и оперативное ведение. В оперативном управлении диспетчера находятся оборудование, теплопроводы, устройства релейной защиты, аппаратура систем противоаварийной и режимной автоматики, средства диспетчерского и технологического управления, операции с которыми требуют координации действий подчиненного оперативно-диспетчерского персонала и согласованных изменений на нескольких объектах разного оперативного подчинения. Операции с указанным оборудованием и устройствами производятся под руководством диспетчера. В оперативном ведении диспетчера находятся оборудование, теплопроводы, устройства релейной защиты, аппаратура систем противоаварийной и режимной автоматики, средства диспетчерского и технологического управления, оперативно-информационные комплексы, состояние и режим которых влияют на располагаемую мощность и резерв тепловых энергоустановок и системы теплоснабжения в целом, режим и надежность тепловых сетей, а также настройка противоаварийной автоматики. Операции с указанным оборудованием и устройствами производятся с разрешения диспетчера.
19	9.3.4	Организационно-распорядительные документы об утверждении перечня необходимых инструкций, схем и других оперативных документов	п. 2.8.2 ПТЭТЭ	В производственных службах устанавливаются перечни необходимых инструкций, схем и других оперативных документов, утвержденных техническим руководителем организации. Перечни документов пересматриваются не реже 1 раза в 3 года.
			п. 278 ФНП № 536	Перечень производственных инструкций для безопасной эксплуатации котлов и вспомогательного оборудования, разработка, утверждение и наличие которых должны быть обеспечены на объекте устанавливается распорядительными документами эксплуатирующей организации. Производственные инструкции разрабатываются на каждый тип основного и вспомогательного оборудования и (или) системы, в составе которой оно эксплуатируется.

20	9.3.5	Организационно-распорядительные документы об определении места хранения документации и осуществления контроля наличия её на рабочих местах	п. 2.8.4 ПТЭТЭ	Все рабочие места снабжаются необходимыми инструкциями, составленными в соответствии с требованиями настоящих Правил, на основе заводских и проектных данных, типовых инструкций и других нормативно-технических документов, опыта эксплуатации и результатов испытаний оборудования, а также с учетом местных условий. В инструкциях необходимо предусмотреть разграничение работ по обслуживанию и ремонту оборудования между персоналом энергослужбы организации и производственных подразделений (участков) и указать перечень лиц, для которых знание инструкций обязательно. Инструкции составляют начальники соответствующего подразделения и энергослужбы организации и утверждаются техническим руководителем организации.
			п. 278, 363, 364 ФНП № 536	На рабочих местах персонала, обслуживающего трубопровод (трубопроводы), эксплуатирующая организация должна обеспечить наличие в доступной для постоянного использования форме комплекта необходимых для безопасной эксплуатации (обслуживания, ремонта и испытаний) производственных инструкций по эксплуатации трубопровода (трубопроводов), а также исполнительных схем трубопроводов (согласно пункту 198 ФНП) или разработанных на их основе эксплуатационных (технологических) схем трубопроводов, обеспечивающих в дополнение к указаниям производственных инструкций возможность безопасного проведения работ при эксплуатации трубопровода (пуска, отключения, ремонта, испытаний). Порядок обеспечения наличия на конкретных рабочих местах комплекта документов, необходимых для безопасной эксплуатации трубопровода и другого технологически взаимосвязанного с ним оборудования определяется распорядительными документами эксплуатирующей организации. При отсутствии (утрате в процессе эксплуатации) исполнительной документации трубопроводов эксплуатационные (технологические) схемы могут быть разработаны на основании данных о трубопроводе, указанных в паспорте и проектной (конструкторской, рабочей) документации по результатам натурного осмотра и измерений при проведении технического освидетельствования (диагностирования) или экспертизы промышленной безопасности.
21	9.3.6	Выписка из журнала прохождения проверки знаний теплотехническим персоналом	п. 2.3.23 ПТЭТЭ	Результаты проверки знаний оформляются в журнале установленной формы и подписываются всеми членами комиссии (Приложение № 2). Персоналу, успешно прошедшему проверку знаний, руководителем организации выдается удостоверение согласно образцу (Приложение № 3).

22		Сведения о проведении проверки знаний инструкций и безопасных методов выполнения работ работников, эксплуатирующих объекты под давлением	п. 238 ФНП № 536	Порядок проверки знаний и допуска работника к самостоятельной работе определяется распорядительными документами эксплуатирующей организации и должен предусматривать выполнение следующих процедур: а) проверку наличия документа, подтверждающего квалификацию работника или направление работника для прохождения профессионального обучения в соответствии с требованиями пункта 237 ФНП; б) проведение вводного инструктажа; в) проведение первичного инструктажа на рабочем месте; г) проведение обучения безопасным методам и приемам выполнения работ со стажировкой на рабочем месте, предусматривающего: изучение инструкций, схем, компоновки оборудования, фактического расположения приборов и органов управления, контроля за работой оборудования, методов и периодичности их проверки; безопасных методов работы, порядка приема-сдачи смены, осмотра, подготовки к работе, пуска и остановки (плановой и аварийной) оборудования, с последующим выполнением работ под наблюдением наставника; д) проверка знаний инструкций и безопасных методов выполнения работ; е) допуск к самостоятельной работе с выдачей удостоверения
23		Выписка из журнала прохождения проверки знаний электротехническим персоналом	п. 43-45 ПТЭЭП	В отношении персонала потребителя должна проводиться первичная и периодическая (очередная и внеочередная) проверка знаний. Проверка знаний работников потребителя электрической энергии - юридического лица, численность работников которого не позволяет образовать комиссию по проверке знаний в соответствии с Правилами работы с персоналом, должна проводиться в комиссиях, формируемых федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, или его территориальными органами.
24	9.3.7	Копии документов, подтверждающих проведение обучения работников действиям в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте	ст. 10 Федерального закона № 116-ФЗ	В целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана обучать работников действиям в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте
25	9.3.8	Приказ о назначении лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и их заместителей.	п. 2.1.2, 2.1.3 ПТЭТЭ	Ответственный за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и его заместитель назначаются распорядительным документом руководителя организации из числа управленческого персонала и специалистов организации. Распорядительным документом руководителя организации устанавливаются границы ответственности производственных подразделений за эксплуатацию тепловых энергоустановок. Руководитель определяет ответственность должностных лиц структурных подразделений и служб, исходя из структуры производства, транспортировки, распределения и потребления тепловой

				энергии и теплоносителя, предусмотрев указанную ответственность должностными обязанностями работников и возложив ее приказом или распоряжением.
26		Приказ о назначении лиц, ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования под давлением	п. 228 ФНП № 536	Организация, индивидуальный предприниматель, осуществляющие эксплуатацию оборудования под давлением (эксплуатирующая организация), должны обеспечить содержание оборудования под давлением в исправном (работоспособном) состоянии и безопасные условия его эксплуатации. В этих целях необходимо назначить необходимое количество лиц обслуживающего оборудование персонала (специалистов и рабочих), состоящего в штате эксплуатирующей организации, удовлетворяющего квалификационным требованиям, не имеющего медицинских противопоказаний к указанной работе и допущенного в установленном распорядительными документами организации порядке к самостоятельной работе. Количество персонала, необходимого для безопасной эксплуатации оборудования, должно соответствовать указанному в проекте на данный ОПО (при наличии таких данных в проекте)
27	9.3.9	Утвержденные инструкции по охране труда; Утвержденный порядок производства работ повышенной опасности и оформления наряда-допуска; Утвержденный перечень работ, выполняемых по нарядам-допускам	ПОТ	На основе Правил и требований технической документации организации-изготовителя объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок работодателем разрабатываются инструкции по охране труда, которые утверждаются локальным нормативным актом работодателя с учетом мнения соответствующего профсоюзного органа либо иного уполномоченного работниками, осуществляющими эксплуатацию объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, представительного органа (при наличии). Порядок производства работ повышенной опасности, оформление наряда-допуска и обязанности должностных лиц, ответственных за организацию и безопасное производство работ, устанавливаются локальным нормативным актом работодателя. К работам на объектах теплоснабжения и теплопотребляющих установках, на производство которых выдается наряд-допуск, относятся: 1) ремонт котельных агрегатов (работа внутри топок, барабанов, на конвективных поверхностях нагрева, электрофильтрах, в газоходах, воздуховодах, в системах пылеприготовления, золоулавливания и золоудаления); 2) ремонт теплопотребляющих установок; 3) монтаж и демонтаж тепловых энергоустановок; 4) электросварочные и газосварочные работы, выполняемые внутри аппаратов, резервуаров, баков, в колодцах, в коробах, в коллекторах, в тоннелях, трубопроводах, каналах и ямах, конденсатоотводчиках, в тепловых камерах; 5) ремонт подъемных сооружений (кроме колесных и гусеничных самоходных), крановых тележек, подкрановых путей; 6) установка и снятие заглушек на трубопроводах (кроме трубопроводов воды с температурой ниже +45 °С);

				7) ремонт вращающихся механизмов; 8) теплоизоляционные работы на действующих трубопроводах и тепловых энергоустановках; 9) нанесение антикоррозионных покрытий; 10) ремонтные работы в мазутном хозяйстве и реагентном хозяйстве; 11) работы в местах, где возможно выделение горючего газа, продуктов сгорания горючего газа, паров обогащенных токсичными веществами, газовоздушной смеси при продувках (опорожнение или заполнение газопроводов), опасных в отношении загазованности или взрыва; 12) работы во внутренней полости емкостного оборудования, работы в замкнутом пространстве с ограниченным доступом (посещением); 13) ремонт дымовых труб, градирен, зданий и сооружений, в том числе водонапорных башен и буферных емкостей. Перечень работ, выполняемых по нарядам-допускам, утверждается работодателем и может быть им дополнен.
28	9.3.10	График проведения противоаварийных тренировок. Выписка из журнала проведения противоаварийных тренировок	п. 2.3.48 ПТЭТЭ	Противоаварийные тренировки по специально разработанным программам и в соответствии с тематическим планом проводятся на рабочих местах или на тренажерах. Допускается использование других технических средств. Результаты проведения противоаварийных и противопожарных тренировок заносятся в специальный журнал. По окончании тренировки ее руководителем проводится разбор действий с оценкой общих результатов тренировки и индивидуальных действий ее участников. Результаты отражаются в журнале с общей оценкой тренировки, замечаниями по действиям ее участников. Если действия большинства участников тренировки получили неудовлетворительную оценку, то тренировка по этой же теме проводится вторично в течение следующих 10 дней, при этом повторная тренировка как плановая не учитывается.
			п. 236 ФНП № 536	Ответственный за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования под давлением, должен проводить противоаварийные тренировки с обслуживающим персоналом
29	9.3.11	Утвержденные температурные графики, гидравлические режимы работы системы теплоснабжения на предстоящий отопительный период	п. 6.2.1 ПТЭТЭ	При эксплуатации систем тепловых сетей должна быть обеспечена надежность теплоснабжения потребителей, подача теплоносителя (воды и пара) с расходом и параметрами в соответствии с температурным графиком и перепадом давления на вводе. Присоединение новых потребителей к тепловым сетям энергоснабжающей организации допускается только при наличии у источника теплоты резерва мощности и резерва пропускной способности магистралей тепловой сети.
			п. 6.2.60 ПТЭТЭ	Гидравлические режимы водяных тепловых сетей разрабатываются ежегодно для отопительного и летнего периодов; для открытых систем теплоснабжения в отопительный период режимы разрабатываются при максимальном водоразборе из подающего и обратного трубопроводов и при отсутствии

				Мероприятия по регулированию расхода воды у потребителей составляются для каждого отопительного сезона. Очередность сооружения новых магистралей и насосных станций, предусмотренных схемой теплоснабжения, определяется с учетом реального роста присоединяемой тепловой нагрузки, для чего в организации, эксплуатирующей тепловую сеть, разрабатываются гидравлические режимы системы теплоснабжения на ближайшие 3-5 лет.
30	9.3.12	Инструкции по ведению водно-химического режима; Режимные карты ХВО;Утвержденный график химконтроля за воднохимическим режимом котельных и тепловых сетей	п. 12.9 ПТЭТЭ	Для тепловых энергоустановок с учетом требований предприятий-изготовителей, настоящих Правил и других нормативно-технических документов разрабатываются инструкция по ведению водно-химического режима и инструкция по эксплуатации установки (установок) для докотловой обработки воды с режимными картами, в которых должны быть указаны:- назначение инструкции и перечень должностей, для которых знание инструкции обязательно;- перечень использованных при составлении инструкции документов;- технические данные и краткое описание основных узлов, а также основного и вспомогательного оборудования, в том числе котлов, деаэрационной установки, установок для коррекционной обработки, установок для консервации и химической очистки оборудования, установок для водоподготовки со складским хозяйством;- перечень и схема точек отбора проб воды, пара и конденсата для ручного и автоматического химического контроля;- нормы качества добавочной, питательной и котловой воды, пара и конденсата;- нормы качества подпиточной и сетевой воды в тепловых сетях;- график, объемы и методы химического контроля, методики проведения химических анализов со ссылкой на нормативную документацию;- перечень и краткое описание систем автоматики, измерений и сигнализации установок для докотловой обработки воды и используемых в организации контроля за водно-химическим режимом;- порядок выполнения операций по подготовке и пуску оборудования и включению его в работу в периоды нормальной эксплуатации, после останова оборудования, а также после монтажа или ремонта установок (проверка окончания работ на оборудовании, осмотр оборудования, проверка готовности к пуску, подготовка к пуску, пуск оборудования из различных тепловых состояний);- порядок выполнения операций по обслуживанию оборудования во время нормальной эксплуатации;- порядок выполнения операций по контролю за режимом деаэрации, режимом коррекционной обработки воды при пуске, нормальной эксплуатации и остановке котла;- порядок выполнения операций при остановке оборудования (в резерв, для ремонта, аварийно) и мероприятий, проводимых во время остановки (отмывка, консервация, оценка состояния оборудования для выявления необходимости очисток, принятие мер против коррозионных повреждений, ремонт и т.п.);- случаи, в которых не допускается пуск оборудования и выполнение отдельных операций при его работе;- перечень возможных неисправностей и мер по их ликвидации;- основные правила техники безопасности при обслуживании

				основного и вспомогательного оборудования и при работе в химической лаборатории;- схема водоподготовительных установок и установок для коррекционной обработки;- перечень и нормы расхода реагентов, необходимых для эксплуатации водоподготовительных установок и коррекционной обработки, а также реактивов, предназначенных для аналитических определений.
			п. 278 ФНП № 536	Перечень производственных инструкций для безопасной эксплуатации котлов и вспомогательного оборудования, разработка, утверждение и наличие которых должны быть обеспечены на объекте устанавливается распорядительными документами эксплуатирующей организации. Производственные инструкции разрабатываются на каждый тип основного и вспомогательного оборудования и (или) системы, в составе которой оно эксплуатируется.
31	9.3.13	Копии актов ввода в эксплуатацию и актов периодической проверки узла учета и средств измерений, входящих в состав узла учета, акты разграничения балансовой принадлежности	Ч. 4 ст. 13 Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ "Об обеспечении единства измерений"	Результаты поверки средств измерений подтверждаются сведениями о результатах поверки средств измерений, включенными в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений. По заявлению владельца средства измерений или лица, представившего его на поверку, на средство измерений наносится знак поверки, и (или) выдается свидетельство о поверке средства измерений, и (или) в паспорт (формуляр) средства измерений вносится запись о проведенной поверке, заверяемая подписью поверителя и знаком поверки, с указанием даты поверки, или выдается извещение о непригодности к применению средства измерений.
32	9.3.14	Положение об организации ремонтного производства, акты приемки оборудования из капитального ремонта, дефектные ведомости (при наличии), протоколов испытаний и наладки	п. 2.7.10, 2.7.13 ПТЭТЭ	Периодичность и продолжительность всех видов ремонта устанавливается нормативно-техническими документами на ремонт данного вида тепловых энергоустановок. Организация ремонтного производства, разработка ремонтной документации, планирование и подготовка к ремонту, вывод в ремонт и производство ремонта, а также приемка и оценка качества ремонта тепловых энергоустановок осуществляются в соответствии с нормативно-технической документацией, разработанной в организации на основании настоящих Правил и требований заводов-изготовителей. Работы, выполняемые при капитальном ремонте тепловых энергоустановок, принимаются по акту. К акту приемки прилагается вся техническая документация по выполненному ремонту (эскизы, акты промежуточных приемок по отдельным узлам и протоколы промежуточных испытаний, исполнительная документация и др.).

33	9.3.15	Для оборудования, отработавшего установленный в технической документации организации-изготовителя или проектной документации срок службы или при превышении количества циклов его нагрузки - сведения о заключениях экспертизы промышленной безопасности и заключениях о проведении технического диагностирования (для объектов, не являющихся ОПО) с выводами о продлении срока эксплуатации оборудования; о проверке плотности (герметичности), настройки и регулировки предохранительных клапанов	ч. 2 ст. 7 Федерального закона № 116-ФЗ	Если техническим регламентом не установлена иная форма оценки соответствия технического устройства, применяемого на опасном производственном объекте, обязательным требованиям к такому техническому устройству, оно подлежит экспертизе промышленной безопасности: до начала применения на опасном производственном объекте; по истечении срока службы или при превышении количества циклов нагрузки такого технического устройства, установленных его производителем; при отсутствии в технической документации данных о сроке службы такого технического устройства, если фактический срок его службы превышает десять лет; после проведения работ, связанных с изменением конструкции, заменой материала несущих элементов такого технического устройства, либо восстановительного ремонта после аварии или инцидента на опасном производственном объекте, в результате которых было повреждено такое техническое устройство.
34		Копии паспортов паровых и (или) водогрейных котельных установок, центральных тепловых пунктов и оборудования, работающего под избыточным давлением, с отметками: о проведении технических освидетельствований, актов о проведении гидравлических испытаний с выводами об отсутствии выявленных дефектов, запрещающих эксплуатацию.	п. 13.2 ПТЭТЭ	Контроль за металлом проводится по планам, утвержденным техническим руководителем, в сроки и объемах, предусмотренных нормативно-техническими документами, как правило, неразрушающими методами контроля. В нормативно-технических документах содержатся требования по входному контролю и контролю за металлом в пределах нормативного ресурса. Техническое диагностирование оборудования, отработавшего расчетный ресурс, проводится специализированными организациями в целях определения дополнительного срока службы и разработки мероприятий, обеспечивающих надежную работу.

35	9.3.16	Копии актов комплексного обследования, очередных и внеочередных осмотров зданий (акт по результатам весеннего (осеннего) осмотра зданий и сооружений тепловых энергоустановок) и сооружений объектов теплоснабжения, журналов, паспортов зданий и сооружений, определенных перечнем документации эксплуатирующей организации, в которые занесены результаты текущих осмотров	п. 3.1.3 ПТЭТЭ	В каждой организации, эксплуатирующей тепловые установки, составляется и постоянно хранится следующая документация: - распорядительные документы по предприятию о распределении ответственности за эксплуатацию и ремонты производственных зданий и сооружений для размещения тепловых энергоустановок между руководителями подразделений организации с четким перечнем закрепленных за ними зданий, сооружений, помещений и участков территории; - копии приказов, распоряжений руководства по вопросам эксплуатации и ремонта производственных зданий и сооружений; приказ или распоряжение о выделении из персонала подразделений организации ответственных за контроль эксплуатации зданий, сооружений и территории, переданных в ведение подразделения, эксплуатирующего тепловые энергоустановки; - местные инструкции по эксплуатации зданий и сооружений подразделений организации, разработанные на основании типовой с учетом конкретных местных условий; - схема-генплан организации с нанесением на ней зданий и сооружений и границ деления территории на участки, переданные под ответственность подразделений, эксплуатирующих тепловые энергоустановки; - исполнительные схемы-генпланы подземных сооружений и коммуникаций на территории организации; - комплекты чертежей строительной части проектов каждого здания и сооружения организации с исполнительными чертежами и схемами на те конструкции и коммуникации, которые в процессе строительства были изменены против первоначального проектного решения; - паспорта на каждое здание и сооружение; - журналы технических осмотров строительных конструкций зданий и сооружений; - журналы регистрации результатов измерения уровня грунтовых вод в скважинах-пьезометрах и материалы химических анализов грунтовых вод; - журналы состояния окружающей среды для зданий и сооружений, где периодически возникают или возможны процессы, нарушающие параметры окружающей среды, определяемые санитарными нормами, либо отмечены коррозионные процессы строительных конструкций. Перечень таких зданий и сооружений утверждается руководителем организации; - информационно-техническая литература, набор необходимых нормативных документов или инструкций по вопросам эксплуатации и ремонта производственных зданий и сооружений; - утвержденные руководителем должностные инструкции персонала, осуществляющего эксплуатацию территорий, зданий и сооружений для размещения тепловых энергоустановок.

36	9.3.17	Копии актов осмотров и паспортов дымовых труб	п. 3.3.14 ПТЭТЭ	В организациях составляются инструкции по эксплуатации металлических дымовых труб. При этом наблюдения за состоянием металлических дымовых труб при их эксплуатации организовываются со следующей периодичностью: - визуальный внешний осмотр газоотводящего ствола, фундаментов, опорных конструкций, анкерных болтов, вантовых оттяжек и их креплений - один раз в 3 месяца; - проверка наличия конденсата, отложений сажи на внутренней поверхности трубы и газоходов через люки - один раз в год в период летнего отключения; - инструментально-визуальное наружное и внутреннее обследование с привлечением специализированной организации - один раз в 3 года в период летнего отключения котлов; - наблюдение за осадкой фундаментов нивелированием реперов: после сдачи в эксплуатацию до стабилизации осадок (1 мм в год и менее) - один раз в год; после стабилизации осадок - один раз в 5 лет; - проверка вертикальности трубы геодезическими методами (с помощью теодолита) - один раз в 5 лет; в случае заметного наклона трубы, обнаруженного визуально, организовывается внеочередная инструментальная проверка вертикальности трубы; - инструментальная проверка сопротивления заземляющего контура трубы - один раз в год, весной перед грозовым периодом.
37	9.3.18	Отчеты и акты о проведении испытаний на максимальную температуру теплоносителя, на определение тепловых и гидравлических потерь 1 раз в 5 лет	п. 6.2.32 ПТЭТЭ	Помимо испытаний на прочность и плотность в организациях, эксплуатирующих тепловые сети, проводятся их испытания на максимальную температуру теплоносителя, на определение тепловых и гидравлических потерь 1 раз в 5 лет. Все испытания тепловых сетей выполняются раздельно и в соответствии с действующими методическими указаниями.
38	9.3.19	Акты испытаний трубопроводов на прочность и плотность	п. 6.2.16 ПТЭТЭ	Результаты испытаний считаются удовлетворительными, если во время их проведения не произошло падения давления и не обнаружены признаки разрыва, течи или запотевания в сварных швах, а также течи в основном металле, в корпусах и сальниках арматуры, во фланцевых соединениях и других элементах трубопроводов. Кроме того, должны отсутствовать признаки сдвига или деформации трубопроводов и неподвижных опор. О результатах испытаний трубопроводов на прочность и плотность необходимо составить акт установленной формы.

39	9.3.20	Графики шурфовок тепловых сетей, копии актов шурфовок	п. 6.2.34 - 6.2.37 ПТЭТЭ	Для контроля за состоянием подземных теплопроводов, теплоизоляционных и строительных конструкций следует периодически производить шурфовки на тепловой сети. Плановые шурфовки проводятся по ежегодно составляемому плану, утвержденному ответственным лицом за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и (или) тепловых сетей (техническим руководителем) организации. Количество ежегодно проводимых шурфовок устанавливается в зависимости от протяженности сети, способов прокладок и теплоизоляционных конструкций, количества ранее выявленных коррозионных повреждений труб, результатов испытаний на наличие потенциала блуждающих токов. На 1 км трассы предусматривается не менее одного шурфа. На новых участках сети шурфовки начинаются с третьего года эксплуатации. Шурфовки в первую очередь проводятся: - вблизи мест, где зафиксированы коррозионные повреждения трубопроводов; - в местах пересечений с водостоками, канализацией, водопроводом; - на участках, расположенных вблизи открытых водостоков (кюветов), проходящих под газонами или вблизи бортовых камней тротуаров; - в местах с неблагоприятными гидрогеологическими условиями; - на участках с предполагаемым неудовлетворительным состоянием теплоизоляционных конструкций (о чем свидетельствуют, например, талые места вдоль трассы теплопровода в зимнее время); - на участках бесканальной прокладки, а также канальной прокладки с теплоизоляцией без воздушного зазора. Размеры шурфа выбирают исходя из удобства осмотра вскрываемого трубопровода со всех сторон. В бесканальных прокладках предусматриваются размеры шурфа по низу не менее 1,5х1,5 м; в канальных прокладках минимальные размеры обеспечивают снятие плит перекрытия на длину не менее 1,5 м. При шурфовом контроле производится осмотр изоляции, трубопровода под изоляцией и строительных конструкций. При наличии заметных следов коррозии необходимо зачистить поверхность трубы и произвести замер толщины стенки трубопровода с помощью ультразвукового толщиномера или дефектоскопа. При результатах измерений, вызывающих сомнения, и при выявлении утонения стенки на 10% и более необходимо произвести контрольные засверловки и определить фактическую толщину стенки. При выявлении местного утонения стенки на 10% проектного (первоначального) значения эти участки подвергают повторному контролю в ремонтную кампанию следующего года. Участки с утонением стенки трубопровода на 20% и более подлежат замене. По результатам осмотра составляется акт

40	9.3.21	Акты промывки тепловых сетей, тепловых пунктов	п. 5.3.37, 6.2.17, 12.18 ПТЭТЭ	При пуске водогрейных котлов в эксплуатацию, а также перед началом отопительного сезона тепловые сети и внутренние системы теплопотребления предварительно промываются.Трубопроводы тепловых сетей до пуска их в эксплуатацию после монтажа, капитального или текущего ремонта с заменой участков трубопроводов подвергаются очистке:- паропроводы - продувке со сбросом пара в атмосферу;- водяные сети в закрытых системах теплоснабжения и конденсатопроводы - гидропневматической промывке;- водяные сети в открытых системах теплоснабжения и сети горячего водоснабжения - гидропневматической промывке и дезинфекции (в соответствии с санитарными правилами) с последующей повторной промывкой питьевой водой. Повторная промывка после дезинфекции производится до достижения показателей качества сбрасываемой воды, соответствующих санитарным нормам на питьевую воду.О проведении промывки (продувки) трубопроводов необходимо составить акт.
41	9.3.22	Технические отчеты о проведении режимно-наладочных испытаний объектов теплоснабжения, утвержденные режимные карты	п. 2.5.4, 2.8.1, 5.3.6, 9.3.25, 12.11 ПТЭТЭ	Организация периодически, но не реже одного раза в 5 лет, проводит режимно-наладочные испытания и работы, по результатам которых составляются режимные карты, а также разрабатываются нормативные характеристики работы элементов системы теплоснабжения. По окончании испытаний разрабатывается и проводится анализ энергетических балансов и принимаются меры к их оптимизации. Ежегодно техническим руководителем организации утверждается перечень тепловых энергоустановок, на которых запланировано проведение режимно-наладочных испытаний и работ и сроки их проведения. Режим работы котла ведется строго по режимной карте, составленной на основе испытаний оборудования и инструкции по монтажу и эксплуатации завода-изготовителя. При реконструкции котла и изменении марки или качества топлива проводятся новые режимно-наладочные испытания с выдачей режимных карт. В объем режимно-наладочных испытаний входят: - подготовительные работы; - экспериментальные работы; - балансовые испытания с выдачей режимных карт. Периодически, не реже 1 раза в 3 года, с привлечением специализированной организации производить ревизию водоподготовительного оборудования и его наладку, теплохимические испытания паровых и водогрейных котлов и наладку их водно-химических режимов, по результатам которых следует вносить необходимые корректировки в инструкцию по ведению водно-химического режима, а также в инструкцию по эксплуатации установок для докотловой обработки воды и в режимные карты водно-химического режима. В режимные карты и инструкции по ведению водно-химического режима и эксплуатации установок докотловой обработки воды при этом вносятся изменения, а сами они перетверждаются

42	9.3.23	Акт измерений удельного электрического сопротивления грунта и потенциалов блуждающих токов	п. 6.2.43 ПТЭТЭ	Эффективность действия дренажных и катодных установок проверяется 2 раза в год, а также при каждом изменении режима работы установок электрохимической защиты и при изменениях, связанных с развитием сети подземных сооружений и источников блуждающих токов.
43	9.3.24	Акт опробования работоспособности оборудования насосных станций	п. 6.2.48 ПТЭТЭ	Ежегодно перед началом отопительного сезона все насосные станции необходимо подвергать комплексному опробованию для определения качества ремонта, правильности работы и взаимодействия всего тепломеханического и электротехнического оборудования, средств контроля, автоматики, телемеханики, защиты оборудования системы теплоснабжения и определения степени готовности насосных станций к отопительному сезону.
44	9.3.25	Копия договора поставки топлива; Документ, подтверждающий обеспечение запаса основного и резервного топлива в соответствии с нормативами	Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденный приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. N 377	-
			п. 4.1.1 ПТЭТЭ	Эксплуатация оборудования топливного хозяйства должна обеспечивать своевременную, бесперебойную подготовку и подачу топлива в котельную. Должен обеспечиваться запас основного и резервного топлива в соответствии с нормативами
45	9.3.26	Перечень запасов материалов, запорной арматуры, запасных частей, средств механизации для выполнения срочных внеплановых (аварийных) ремонтных работ; Результаты последней проведенной инвентаризации	п. 2.7.3 ПТЭТЭ	В организации составляется перечень аварийного запаса расходных материалов и запасных частей, утверждаемый техническим руководителем организации, ведется точный учет наличия запасных частей и запасного оборудования и материалов, который пополняется по мере их расходования при ремонтах.

46	9.3.27	Копия договора обязательного страхования гражданской ответственности ОПО	ч. 1 ст. 9 Федерального закона № 116-ФЗ	Организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана: иметь лицензию на осуществление конкретного вида деятельности в области промышленной безопасности, подлежащего лицензированию в соответствии с законодательством Российской Федерации; уведомлять федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальный орган о начале осуществления конкретного вида деятельности в соответствии с Федеральным законом от 31 июля 2020 года N 248-ФЗ "О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации"; обеспечивать проведение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности в случаях, установленных настоящим Федеральным законом; обеспечивать проведение экспертизы промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, а также проводить диагностику, испытания, освидетельствование сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, в установленные сроки и по предъявляемому в установленном порядке предписанию федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности, или его территориального органа; разрабатывать декларацию промышленной безопасности в случаях, установленных абзацем первым пункта 2 статьи 14 настоящего Федерального закона; заключать договор обязательного страхования гражданской ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;
47	9.3.28	Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения	п. 15.4.3 ПТЭТЭ	На каждом диспетчерском пункте, щите управления организации находятся: местная инструкция по предотвращению и ликвидации технологических нарушений, которая составляется в соответствии с типовой инструкцией и инструкцией вышестоящего органа оперативно-диспетчерского управления, и планы ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях, топливном хозяйстве и котельных. Планы ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях городов и крупных населенных пунктов должны быть согласованы в установленном порядке. Аварийно-диспетчерскими службами городов и организациями согласовываются документы, определяющие их взаимодействие при ликвидации технологических нарушений в организациях.

			п. 386 ФНП № 386	На ОПО, на которых используется оборудование под давлением, должны быть разработаны и утверждены инструкции, устанавливающие действия работников в аварийных ситуациях (в том числе при аварии). Инструкции должны выдаваться на рабочее место с подписью, подтверждающей получение их работниками, связанными с эксплуатацией оборудования под давлением. Порядок проведения проверки знаний инструкций и учебных тренировок (при необходимости) по отработке действий в аварийных ситуациях определяется распорядительными документами эксплуатирующей организации.
48	9.3.29	Разрешение на допуск в эксплуатацию и (или) временное разрешение на допуск в эксплуатацию на объекты теплоснабжения	Правила № 85 ч. 8 ст. 20, ч. 10 ст. 29 Федерального закона № 190-ФЗ	В случае необеспечения критериев надежности теплоснабжения потребителей, установленных Правительством Российской Федерации, теплоснабжающие организации, теплосетевые организации обеспечивают достижение выполнения таких критериев в сроки, соответствующие срокам выполнения мероприятий, обеспечивающих повышение надежности теплоснабжения, в том числе мероприятий по резервированию систем теплоснабжения, предусмотренных схемами теплоснабжения или инвестиционными программами теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, финансирование реализации которых предусмотрено за счет учтенных при установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения собственных средств регулируемой организации, бюджетных кредитов, а также средств бюджетов субъектов Российской Федерации в случае, если по итогам анализа и оценки систем теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, осуществляемых субъектами Российской Федерации в рамках определения системы мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, в порядке, установленном правилами организации теплоснабжения, резервируемые системы теплоснабжения соответствующего муниципального образования признаны малонадежными и (или) ненадежными.
49	3	План подготовки к отопительному периоду и его выполнение	пп. 3.2 п. 3 Правил № 2234	План подготовки к отопительному периоду ежегодно разрабатывается и утверждается организационно-распорядительным документом: Теплоснабжающей и теплосетевой организации, а также владельцем тепловых сетей, не являющимся теплосетевой организацией, - не позднее 15 апреля.
50	7	Заполненный оценочный лист к Порядку проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденному Приказом № 2234, по каждому объекту оценки (п. 7. 8 указанного Порядка).	п. 7,8 Правил № 2234	В рамках проведения оценки обеспечения готовности комиссия осуществляет оценку готовности на предмет выполнения требований, установленных Правилами обеспечения готовности к отопительному периоду, и в отношении каждого объекта оценки обеспечения готовности устанавливает их уровень готовности к отопительному периоду на основании значения индекса готовности

*** Перечень сокращений**

Федеральный закон № 190-ФЗ	-	Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»
Федеральный закон № 116-ФЗ	-	Федеральный закон от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»
Правила № 808	-	Правила организации теплоснабжения в российской федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808
Правила № 85	-	Правила выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 85
ПТЭТЭ	-	Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденные приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2003 г. № 115
ПТЭЭП	-	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии, утвержденные приказом Минэнерго России от 12 августа 2022 г. № 811
Правила № 2234	-	Правила обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденные приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 ноября 2024 г. № 2234
ПОТ	-	Правила по охране труда при эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17 декабря 2020 г. № 924н
ФНП № 536	-	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением", утвержденные приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 536

Приложение № 7
к Программе проведения оценки обеспечения готовности
к отопительному периоду 2026-2027 годов теплоснабжающих, теплосетевых организаций, а также владельцев тепловых сетей, не являющихся теплосетевыми организациями и потребителей тепловой энергии муниципального образования «Велижский муниципальный округ» Смоленской области

Перечень документов, рассматриваемых Комиссией по оценке обеспечения готовности к отопительному периоду 2026-2027 годов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и владельцев тепловых сетей, которые не являются теплосетевыми организациями

№ п/п	№ пункта Правил № 2234	Представляемый документ	№ пункта нормативного правового акта, предусматривающий документ*	Содержание нормативного правового акта
1	9.2	Копии удостоверений, подтверждающих прохождение проверки знаний ответственным за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и членов ПДК	п. 2.3.14 ПТЭТЭ	Проверка знаний настоящих Правил, должностных и эксплуатационных инструкций производится: - первичная - у работников, впервые поступивших на работу, связанную с обслуживанием энергоустановок, или при перерыве в проверке знаний более 3-х лет; - периодическая - очередная и внеочередная.
			п. 2.3.15 ПТЭТЭ	Очередная проверка знаний проводится не реже 1 раза в три года, при этом для персонала, принимающего непосредственное участие в эксплуатации тепловых энергоустановок, их наладке, регулировании, испытаниях, а также лиц, являющихся ответственными за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок - не реже 1 раза в год.
2		Технические паспорта тепловых энергоустановок и тепловых сетей; Технический паспорт теплового пункта	п. 2.8.1 ПТЭТЭ	При эксплуатации тепловых энергоустановок хранятся и используются в работе следующие документы: - генеральный план с нанесенными зданиями, сооружениями и тепловыми сетями; - утвержденная проектная документация (чертежи, пояснительные записки и др.) со всеми последующими изменениями; - акты приемки скрытых работ, испытаний и наладки тепловых энергоустановок и тепловых сетей, акты приемки тепловых энергоустановок и тепловых сетей в эксплуатацию; - акты испытаний технологических трубопроводов, систем горячего водоснабжения, отопления, вентиляции; - акты приемочных комиссий;

				- технические паспорта тепловых энергоустановок и тепловых сетей; - технический паспорт теплового пункта; - инструкции по эксплуатации тепловых энергоустановок и сетей, а также должностные инструкции по каждому рабочему месту и инструкции по охране труда.
3		Технические отчеты о проведении режимно-наладочных испытаний объектов теплоснабжения, утвержденные режимные карты	п. 5.3.6 ПТЭТЭ	Режим работы котла ведется строго по режимной карте, составленной на основе испытаний оборудования и инструкции по монтажу и эксплуатации завода-изготовителя. При реконструкции котла и изменении марки или качества топлива проводятся новые режимно-наладочные испытания с выдачей режимных карт. В объем режимно-наладочных испытаний входят: - подготовительные работы; - экспериментальные работы; - балансовые испытания с выдачей режимных карт.
4		Документы подтверждающие исправность предохранительных устройств (клапанов) – акты испытаний, записи в сменном журнале	п. 5.3.26 ПТЭТЭ	Эксплуатация котлов с недействующим предохранительным устройством не допускается

5		Документы подтверждающие исправность и работоспособность средств удаленной диспетчеризации котельных без постоянного надзора персоналом – отчет о настройке и проверки работоспособности автоматики, положение о диспетчерской службе, производственно-эксплуатационные инструкции	п. 5.3.31, 5.3.32 ПТЭТЭ	Работа котла при камерном сжигании топлива без постоянного надзора персонала допускается при наличии автоматики, обеспечивающей: - контроль и ведение режима работы с удаленного диспетчерского пульта управления; - останов котла при нарушениях режима, способных вызвать повреждение котла с одновременной сигнализацией на удаленный диспетчерский пульт управления. При этом необходимо организовать круглосуточное дежурство на оперативно-диспетчерском пульте. В котельных, работающих без постоянного обслуживающего персонала, на диспетчерский пункт должны выноситься сигналы (световые и звуковые); - неисправности оборудования, при этом в котельной фиксируется причина вызова; - сигнал срабатывания главного быстродействующего запорного клапана топливоснабжения котельной; - загазованности помещений более 10% от нижнего предела воспламеняемости применяемого газообразного топлива или CO; - пожар; - несанкционированное проникновение.
6		Технический отчет о проведении наладки оборудования КИПиА	п. 5.3.52 ПТЭТЭ	Устройства контроля, авторегулирования и защиты постоянно находятся в рабочем состоянии, периодически в соответствии с требованиями завода-изготовителя выполняются регламентные работы
7		График обхода тепловых сетей, журнал дефектов тепловых сетей	п. 6.2.26 ПТЭТЭ	Для контроля состояния оборудования тепловых сетей и тепловой изоляции, режимов их работы регулярно по графику проводится обход теплопроводов и тепловых пунктов. График обхода предусматривает осуществление контроля состояния оборудования как слесарями-обходчиками, так и мастером. Частота обходов устанавливается в зависимости от типа оборудования и его состояния, но не реже 1 раза в неделю в течение отопительного сезона и одного раза в месяц в межотопительный период. Тепловые камеры необходимо осматривать не реже одного раза в месяц; камеры с дренажными насосами - не реже двух раз в неделю. Проверка работоспособности дренажных насосов и автоматики их включения обязательна при каждом обходе. Результаты осмотра заносятся в журнал дефектов тепловых сетей. Дефекты, угрожающие аварией и инцидентом, устраняются немедленно. Сведения о дефектах, которые не представляют опасности с точки зрения надежности эксплуатации тепловой сети, но которые нельзя устранить без

				сетей, а для ликвидации этих дефектов при ближайшем отключении трубопроводов или при ремонте - в журнал текущих ремонтов. Контроль может осуществляться дистанционными методами.
8		График осмотров устройств автоматизации и технологической защиты тепловых сетей могут, автоматических регуляторов (при наличии)	п. 6.2.52 ПТЭТЭ	При эксплуатации автоматических регуляторов проводятся периодические осмотры их состояния, проверка работы, очистка и смазка движущихся частей, корректировка и настройка регулирующих органов на поддержание заданных параметров. Устройства автоматизации и технологической защиты тепловых сетей могут быть выведены из работы только по распоряжению технического руководителя организации, кроме случаев отключения отдельных защит при пуске оборудования, предусмотренных местной инструкцией.
9		Документация о подготовке и работоспособности специальных устройств, предохраняющих систему теплоснабжения от гидроударов (при их наличии)	п. 6.2.62 ПТЭТЭ	При аварийном прекращении электроснабжения сетевых и перекачивающих насосов организация, эксплуатирующая тепловую сеть, обеспечивает давление в тепловых сетях и системах теплопотребления в пределах допустимого уровня. При возможности превышения этого уровня предусматривается установка специальных устройств, предохраняющих систему теплоснабжения от гидроударов.
10		Акта по результатам осмотра, акты испытаний на прочность и плотность и акт технической диагностики конструкций бака-аккумулятора(при их наличии)	п. 8.2.1 - 8.2.5, 8.2.12, 8.2.13 ПТЭТЭ	Вновь смонтированные баки-аккумуляторы подлежат испытаниям на прочность и плотность при их приемке в эксплуатацию, а находящиеся в эксплуатации - после их ремонта, связанного с устранением течи. В процессе испытаний обеспечивается наблюдение за возможным появлением дефектов в отремонтированных местах, в стыковых соединениях. Бак-аккумулятор горячей воды считается выдержавшим испытание на прочность и плотность и допускается к эксплуатации, если по истечении 24 часов на его поверхности или по краям днища не появится течи и уровень воды в баке не будет снижаться. Периодическая техническая диагностика конструкций бака-аккумулятора выполняется не реже одного раза в три года, ежегодно проводятся осмотр и проверка на прочность и плотность. Результаты ежегодного осмотра и периодической диагностики баков-аккумуляторов оформляются актами, в которых описываются выявленные дефекты и назначаются методы и сроки их ликвидации. Акт подписывается ответственным лицом за безопасную эксплуатацию баков-аккумуляторов и утверждается техническим руководителем эксплуатирующей организации.
11		Производственная инструкция, журнал контроля и паспорта	п. 10.1.9 ПТЭТЭ	При работе сетевых подогревателей обеспечиваются: - контроль за уровнем конденсата и работой устройств автоматического

		сетевых подогревателей (при наличии)		поддержания уровня и сброса; - отвод неконденсирующихся газов из парового пространства подогревателя; - контроль перемещения корпусов в результате температурных удлинений; - контроль за температурным напором; - контроль за нагревом сетевой воды; - контроль за гидравлическим сопротивлением; - контроль за гидравлической плотностью по качеству конденсата греющего пара.
12		Информация о разработке эксплуатационных режимов систем теплоснабжения, а также мероприятий по их внедрению и устранение выявленных нарушений в тепловых и гидравлических режимах работы тепловых энергоустановок	п. 11.1 ПТЭТЭ	При подготовке к отопительному периоду для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей необходимо выполнить в установленные сроки комплекс мероприятий, основными из которых являются: - устранение выявленных нарушений в тепловых и гидравлических режимах работы тепловых энергоустановок; - испытания оборудования источников теплоты, тепловых сетей, тепловых пунктов и систем теплопотребления на плотность и прочность; - шурфовки тепловых сетей, вырезки из трубопроводов для определения коррозионного износа металла труб; - промывка оборудования и коммуникаций источников теплоты, трубопроводов тепловых сетей, тепловых пунктов и систем теплопотребления; - испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери, максимальную температуру теплоносителя в соответствии со сроками, определенными настоящими Правилами; - разработка эксплуатационных режимов систем теплоснабжения, а также мероприятий по их внедрению.

13		Акты согласно перечню пункта ПТЭТЭ	п. 11.5 ПТЭТЭ	Для проверки готовности к отопительному периоду при приемке тепловых пунктов проверяются и оформляются актами: - выполнение плана ремонтных работ и качество их выполнения; - состояние теплопроводов тепловой сети, принадлежащих потребителю тепловой энергии; - состояние утепления зданий (чердаки, лестничные клетки, подвалы, двери и т.п.) и центральных тепловых пунктов, а также индивидуальных тепловых пунктов; - состояние трубопроводов, арматуры и тепловой изоляции в пределах тепловых пунктов; - наличие и состояние контрольно-измерительных приборов и автоматических регуляторов; - работоспособность защиты систем теплопотребления; - наличие паспортов тепловых энергоустановок, принципиальных схем и инструкций для обслуживающего персонала и соответствие их действительности; - отсутствие прямых соединений оборудования тепловых пунктов с водопроводом и канализацией; - плотность оборудования тепловых пунктов; - наличие пломб на расчетных шайбах и соплах элеваторов.
14		Технический отчет о проведении технического освидетельствования оборудования под давлением	п. 394 ФНП № 536	Оборудование под давлением, перечисленное в пункте 3 ФНП, в процессе эксплуатации должно подвергаться: а) техническому освидетельствованию (комплексу периодически проводимых работ по определению фактического состояния оборудования под давлением в целях определения его работоспособности и соответствия промышленной безопасности в процессе применения в пределах срока безопасной эксплуатации): первично до ввода в эксплуатацию после монтажа (первичное техническое освидетельствование); периодически в процессе эксплуатации (периодическое техническое освидетельствование); до наступления срока периодического технического освидетельствования в случаях, установленных настоящими ФНП (внеочередное техническое освидетельствование); б) техническому диагностированию с целью контроля состояния оборудования или отдельных его элементов при проведении технического освидетельствования для установления характера и размеров, выявленных при этом дефектов, а также в случаях, установленных руководством (инструкцией)

				по эксплуатации оборудования и в случаях, указанных в подпункте "в" настоящего пункта ФНП; в) экспертизе промышленной безопасности в случаях, установленных статьей 7 Федерального закона N 116-ФЗ.
			п. 396 ФНП № 536	Технические освидетельствования оборудования под давлением, подлежащего учету в территориальных органах Ростехнадзора или других федеральных органах исполнительной власти, уполномоченных в области промышленной безопасности, должна проводить уполномоченная специализированная организация, а также ответственный за осуществление производственного контроля совместно с ответственным за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования в случаях, установленных настоящими ФНП.
			п. 397 ФНП № 536	Проведение технического освидетельствования оборудования, подлежащего учету в территориальных органах Ростехнадзора или иных федеральных органах исполнительной власти в области промышленной безопасности (в отношении поднадзорных им организаций), за пределами расчетного срока его службы в период срока безопасной эксплуатации, установленного в заключении экспертизы промышленной безопасности, должно осуществляться специализированной организацией, имеющей лицензию на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на ОПО, а также ответственным за осуществление производственного контроля за безопасной эксплуатацией оборудования совместно с ответственным за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования, в объеме и с периодичностью, определенными условиями безопасной эксплуатации оборудования, установленными в заключении экспертизы промышленной

				безопасности (но не реже сроков, установленных руководством (инструкцией) по эксплуатации и настоящими ФНП).
			п. 398 ФНП № 536	В случае выявления при техническом освидетельствовании недопустимых дефектов, препятствующих дальнейшей эксплуатации оборудования в пределах расчетного срока службы, по результатам технического диагностирования должно быть обеспечено проведение анализа (исследования) причин их возникновения и оценки остаточного ресурса (при необходимости) с определением технологии устранения дефектов и (или) мероприятий по контролю их состояния и недопущению дальнейшего развития дефектов и образования новых, аналогичных выявленным, силами организации-изготовителя оборудования или экспертной организации, имеющей лицензию на осуществление деятельности по экспертизе промышленной безопасности технических устройств, применяемых на ОПО. Дальнейшая эксплуатация такого оборудования возможна после установления и устранения причин возникновения недопустимых дефектов, а также их устранения проведением ремонта.
			п. 399 ФНП № 536	Внеочередное техническое освидетельствование оборудования, работающего под давлением, проводят в случаях, если:а) котлы, сосуды не эксплуатировались более 12 месяцев, а трубопроводы - более 24 месяцев;б) оборудование было демонтировано и установлено на новом месте, за исключением транспортабельного оборудования, эксплуатируемого одной и той же организацией;в) произведен ремонт оборудования с применением сварки, наплавки, термической обработки (при необходимости) элементов, работающих под давлением, за исключением работ, после проведения которых требуется экспертиза промышленной безопасности в соответствии с законодательством Российской Федерации в области промышленной безопасности.
			п. 403 ФНП № 536	Если при техническом освидетельствовании будет установлено, что оборудование под давлением вследствие имеющихся дефектов или нарушений находится в состоянии, опасном для дальнейшей его эксплуатации, то работа такого оборудования должна быть запрещена.
15	9.3	Графики подготовки к предстоящему отопительному периоду источников теплоты, тепловых сетей и систем	п. 3 Правил № 2234	При подготовке к предстоящему отопительному периоду выявляются дефекты в работе оборудования и отклонения от гидравлического и теплового режимов, составляются планы работ, подготавливается необходимая техническая документация и материально-технические ресурсы. Графики подготовки к предстоящему отопительному периоду источников

		теплопотребления и отчет о его выполнении		теплоты, тепловых сетей и систем теплопотребления разрабатываются до окончания текущего отопительного периода, но не позднее мая текущего года.
16	9.3.1	Выписка из утвержденного штатного расписания	-	Выписка из утвержденного штатного расписания, подтверждающая наличие персонала, осуществляющего функции эксплуатационной, диспетчерской и аварийной служб или договоры на техническое обслуживание, энергосервисные контракты в случае привлечения специализированных организаций для эксплуатации оборудования.
17	9.3.2	Копия заключенного соглашения об управлении системой теплоснабжения	Правила № 808	Копия заключенного соглашения об управлении системой теплоснабжения в соответствии с Правилами № 808 – глава IX
18	9.3.3	Распорядительный документ организации о назначении лица, ответственного за диспетчерское управление и Положение о диспетчерском управлении	гл. 15 ПТЭТЭ	Для каждого диспетчерского уровня устанавливаются две категории управления оборудованием и сооружениями - оперативное управление и оперативное ведение. В оперативном управлении диспетчера находятся оборудование, теплопроводы, устройства релейной защиты, аппаратура систем противоаварийной и режимной автоматики, средства диспетчерского и технологического управления, операции с которыми требуют координации действий подчиненного оперативно-диспетчерского персонала и согласованных изменений на нескольких объектах разного оперативного подчинения. Операции с указанным оборудованием и устройствами производятся под руководством диспетчера. В оперативном ведении диспетчера находятся оборудование, теплопроводы, устройства релейной защиты, аппаратура систем противоаварийной и режимной автоматики, средства диспетчерского и технологического управления, оперативно-информационные комплексы, состояние и режим которых влияют на располагаемую мощность и резерв тепловых энергоустановок и системы теплоснабжения в целом, режим и надежность тепловых сетей, а также настройка противоаварийной автоматики. Операции с указанным оборудованием и устройствами производятся с разрешения диспетчера.

19	9.3.4	Организационно-распорядительные документы об утверждении перечня необходимых инструкций, схем и других оперативных документов	п. 2.8.2 ПТЭТЭ	В производственных службах устанавливаются перечни необходимых инструкций, схем и других оперативных документов, утвержденных техническим руководителем организации. Перечни документов пересматриваются не реже 1 раза в 3 года.
			п. 278 ФНП № 536	Перечень производственных инструкций для безопасной эксплуатации котлов и вспомогательного оборудования, разработка, утверждение и наличие которых должны быть обеспечены на объекте устанавливается распорядительными документами эксплуатирующей организации. Производственные инструкции разрабатываются на каждый тип основного и вспомогательного оборудования и (или) системы, в составе которой оно эксплуатируется.
20	9.3.5	Организационно-распорядительные документы об определении места хранения документации и осуществления контроля наличия её на рабочих местах	п. 2.8.4 ПТЭТЭ	Все рабочие места снабжаются необходимыми инструкциями, составленными в соответствии с требованиями настоящих Правил, на основе заводских и проектных данных, типовых инструкций и других нормативно-технических документов, опыта эксплуатации и результатов испытаний оборудования, а также с учетом местных условий. В инструкциях необходимо предусмотреть разграничение работ по обслуживанию и ремонту оборудования между персоналом энергослужбы организации и производственных подразделений (участков) и указать перечень лиц, для которых знание инструкций обязательно. Инструкции составляют начальники соответствующего подразделения и энергослужбы организации и утверждаются техническим руководителем организации.
			п. 278, 363, 364 ФНП № 536	На рабочих местах персонала, обслуживающего трубопровод (трубопроводы), эксплуатирующая организация должна обеспечить наличие в доступной для постоянного использования форме комплекта необходимых для безопасной эксплуатации (обслуживания, ремонта и испытаний) производственных инструкций по эксплуатации трубопровода (трубопроводов), а также исполнительных схем трубопроводов (согласно пункту 198 ФНП) или разработанных на их основе эксплуатационных (технологических) схем трубопроводов, обеспечивающих в дополнение к указаниям производственных инструкций возможность безопасного проведения работ при эксплуатации трубопровода (пуска, отключения, ремонта, испытаний). Порядок обеспечения наличия на конкретных рабочих местах комплекта документов, необходимых для безопасной эксплуатации трубопровода и другого технологически взаимосвязанного с ним оборудования определяется распорядительными документами эксплуатирующей организации. При отсутствии (утрате в процессе эксплуатации) исполнительной

				документации трубопроводов эксплуатационные (технологические) схемы могут быть разработаны на основании данных о трубопроводе, указанных в паспорте и проектной (конструкторской, рабочей) документации по результатам натурного осмотра и измерений при проведении технического освидетельствования (диагностирования) или экспертизы промышленной безопасности.
21	9.3.6	Выписка из журнала прохождения проверки знаний теплотехническим персоналом	п. 2.3.23 ПТЭТЭ	Результаты проверки знаний оформляются в журнале установленной формы и подписываются всеми членами комиссии (Приложение № 2). Персоналу, успешно прошедшему проверку знаний, руководителем организации выдается удостоверение согласно образцу (Приложение № 3).
22		Сведения о проведении проверки знаний инструкций и безопасных методов выполнения работ работников, эксплуатирующих объекты под давлением	п. 238 ФНП № 536	Порядок проверки знаний и допуска работника к самостоятельной работе определяется распорядительными документами эксплуатирующей организации и должен предусматривать выполнение следующих процедур: а) проверку наличия документа, подтверждающего квалификацию работника или направление работника для прохождения профессионального обучения в соответствии с требованиями пункта 237 ФНП; б) проведение вводного инструктажа; в) проведение первичного инструктажа на рабочем месте; г) проведение обучения безопасным методам и приемам выполнения работ со стажировкой на рабочем месте, предусматривающего: изучение инструкций, схем, компоновки оборудования, фактического расположения приборов и органов управления, контроля за работой оборудования, методов и периодичности их проверки; безопасных методов работы, порядка приема-сдачи смены, осмотра, подготовки к работе, пуска и остановки (плановой и аварийной) оборудования, с последующим выполнением работ под наблюдением наставника; д) проверка знаний инструкций и безопасных методов выполнения работ; е) допуск к самостоятельной работе с выдачей удостоверения

23		Выписка из журнала прохождения проверки знаний электротехническим персоналом	п. 43-45 ПТЭЭП	В отношении персонала потребителя должна проводиться первичная и периодическая (очередная и внеочередная) проверка знаний. Проверка знаний работников потребителя электрической энергии - юридического лица, численность работников которого не позволяет образовать комиссию по проверке знаний в соответствии с Правилами работы с персоналом, должна проводиться в комиссиях, формируемых федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, или его территориальными органами.
24	9.3.7	Копии документов, подтверждающих проведение обучения работников действиям в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте	ст. 10 Федерального закона № 116-ФЗ	В целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана обучать работников действиям в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте
25	9.3.8	Приказ о назначении лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и их заместителей.	п. 2.1.2, 2.1.3 ПТЭТЭ	Ответственный за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и его заместитель назначаются распорядительным документом руководителя организации из числа управленческого персонала и специалистов организации. Распорядительным документом руководителя организации устанавливаются границы ответственности производственных подразделений за эксплуатацию тепловых энергоустановок. Руководитель определяет ответственность должностных лиц структурных подразделений и служб, исходя из структуры производства, транспортировки, распределения и потребления тепловой энергии и теплоносителя, предусмотрев указанную ответственность должностными обязанностями работников и возложив ее приказом или распоряжением.
26		Приказ о назначении лиц, ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования под давлением	п. 228 ФНП № 536	Организация, индивидуальный предприниматель, осуществляющие эксплуатацию оборудования под давлением (эксплуатирующая организация), должны обеспечить содержание оборудования под давлением в исправном (работоспособном) состоянии и безопасные условия его эксплуатации. В этих целях необходимо назначить необходимое количество лиц обслуживающего оборудование персонала (специалистов и рабочих), состоящего в штате эксплуатирующей организации, удовлетворяющего квалификационным требованиям, не имеющего медицинских противопоказаний к указанной работе и допущенного в установленном распорядительными документами организации порядке к самостоятельной

				работе. Количество персонала, необходимого для безопасной эксплуатации оборудования, должно соответствовать указанному в проекте на данный ОПО (при наличии таких данных в проекте)
27	9.3.9	Утвержденные инструкции по охране труда; Утвержденный порядок производства работ повышенной опасности и оформления наряда-допуска; Утвержденный перечень работ, выполняемых по нарядам-допускам	ПОТ	На основе Правил и требований технической документации организации-изготовителя объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок работодателем разрабатываются инструкции по охране труда, которые утверждаются локальным нормативным актом работодателя с учетом мнения соответствующего профсоюзного органа либо иного уполномоченного работниками, осуществляющими эксплуатацию объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, представительного органа (при наличии). Порядок производства работ повышенной опасности, оформление наряда-допуска и обязанности должностных лиц, ответственных за организацию и безопасное производство работ, устанавливаются локальным нормативным актом работодателя. К работам на объектах теплоснабжения и теплопотребляющих установках, на производство которых выдается наряд-допуск, относятся: 1) ремонт котельных агрегатов (работа внутри топок, барабанов, на конвективных поверхностях нагрева, электрофильтрах, в газоходах, воздуховодах, в системах пылеприготовления, золоулавливания и золоудаления); 2) ремонт теплопотребляющих установок; 3) монтаж и демонтаж тепловых энергоустановок; 4) электросварочные и газосварочные работы, выполняемые внутри аппаратов, резервуаров, баков, в колодцах, в коробах, в коллекторах, в тоннелях, трубопроводах, каналах и ямах, конденсатоотводчиках, в тепловых камерах; 5) ремонт подъемных сооружений (кроме колесных и гусеничных самоходных), крановых тележек, подкрановых путей; 6) установка и снятие заглушек на трубопроводах (кроме трубопроводов воды с температурой ниже +45 °С); 7) ремонт вращающихся механизмов; 8) теплоизоляционные работы на действующих трубопроводах и тепловых энергоустановках; 9) нанесение антикоррозионных покрытий;

				10) ремонтные работы в мазутном хозяйстве и реагентном хозяйстве; 11) работы в местах, где возможно выделение горючего газа, продуктов сгорания горючего газа, паров обогащенных токсичными веществами, газовоздушной смеси при продувках (опорожнение или заполнение газопроводов), опасных в отношении загазованности или взрыва; 12) работы во внутренней полости емкостного оборудования, работы в замкнутом пространстве с ограниченным доступом (посещением); 13) ремонт дымовых труб, градирен, зданий и сооружений, в том числе водонапорных башен и буферных емкостей. Перечень работ, выполняемых по нарядам-допускам, утверждается работодателем и может быть им дополнен.
28	9.3.10	График проведения противоаварийных тренировок. Выписка из журнала проведения противоаварийных тренировок	п. 2.3.48 ПТЭТЭ	Противоаварийные тренировки по специально разработанным программам и в соответствии с тематическим планом проводятся на рабочих местах или на тренажерах. Допускается использование других технических средств. Результаты проведения противоаварийных и противопожарных тренировок заносятся в специальный журнал. По окончании тренировки ее руководителем проводится разбор действий с оценкой общих результатов тренировки и индивидуальных действий ее участников. Результаты отражаются в журнале с общей оценкой тренировки, замечаниями по действиям ее участников. Если действия большинства участников тренировки получили неудовлетворительную оценку, то тренировка по этой же теме проводится вторично в течение следующих 10 дней, при этом повторная тренировка как плановая не учитывается.
			п. 236 ФНП № 536	Ответственный за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования под давлением, должен проводить противоаварийные тренировки с обслуживающим персоналом
29	9.3.11	Утвержденные температурные графики, гидравлические режимы работы системы теплоснабжения на предстоящий отопительный период	п. 6.2.1 ПТЭТЭ	При эксплуатации систем тепловых сетей должна быть обеспечена надежность теплоснабжения потребителей, подача теплоносителя (воды и пара) с расходом и параметрами в соответствии с температурным графиком и перепадом давления на вводе. Присоединение новых потребителей к тепловым сетям энергоснабжающей организации допускается только при наличии у источника теплоты резерва мощности и резерва пропускной способности магистралей тепловой сети.
			п. 6.2.60 ПТЭТЭ	Гидравлические режимы водяных тепловых сетей разрабатываются ежегодно для отопительного и летнего периодов; для открытых систем теплоснабжения в отопительный период режимы разрабатываются при максимальном

				водоразборе из подающего и обратного трубопроводов и при отсутствии водоразбора. Мероприятия по регулированию расхода воды у потребителей составляются для каждого отопительного сезона. Очередность сооружения новых магистралей и насосных станций, предусмотренных схемой теплоснабжения, определяется с учетом реального роста присоединяемой тепловой нагрузки, для чего в организации, эксплуатирующей тепловую сеть, разрабатываются гидравлические режимы системы теплоснабжения на ближайшие 3-5 лет.
30	9.3.12	Инструкции по ведению водно-химического режима; Режимные карты ХВО;Утвержденный график химконтроля за воднохимическим режимом котельных и тепловых сетей	п. 12.9 ПТЭТЭ	Для тепловых энергоустановок с учетом требований предприятий-изготовителей, настоящих Правил и других нормативно-технических документов разрабатываются инструкция по ведению водно-химического режима и инструкция по эксплуатации установки (установок) для докотловой обработки воды с режимными картами, в которых должны быть указаны:- назначение инструкции и перечень должностей, для которых знание инструкции обязательно;- перечень использованных при составлении инструкции документов;- технические данные и краткое описание основных узлов, а также основного и вспомогательного оборудования, в том числе котлов, деаэрационной установки, установок для коррекционной обработки, установок для консервации и химической очистки оборудования, установок для водоподготовки со складским хозяйством;- перечень и схема точек отбора проб воды, пара и конденсата для ручного и автоматического химического контроля;- нормы качества добавочной, питательной и котловой воды, пара и конденсата;- нормы качества подпиточной и сетевой воды в тепловых сетях;- график, объемы и методы химического контроля, методики проведения химических анализов со ссылкой на нормативную документацию;- перечень и краткое описание систем автоматики, измерений и сигнализации установок для докотловой обработки воды и используемых в организации контроля за водно-химическим режимом;- порядок выполнения операций по подготовке и пуску оборудования и включению его в работу в периоды нормальной эксплуатации, после останова оборудования, а также после монтажа или ремонта установок (проверка окончания работ на оборудовании, осмотр оборудования, проверка готовности к пуску, подготовка к пуску, пуск оборудования из различных тепловых состояний);- порядок выполнения операций по обслуживанию оборудования во время нормальной эксплуатации;- порядок выполнения операций по контролю за режимом деаэрации, режимом коррекционной обработки воды при пуске, нормальной эксплуатации и остановке котла;- порядок выполнения операций при

				остановке оборудования (в резерв, для ремонта, аварийно) и мероприятий, проводимых во время остановки (отмывка, консервация, оценка состояния оборудования для выявления необходимости очисток, принятие мер против коррозионных повреждений, ремонт и т.п.);- случаи, в которых не допускается пуск оборудования и выполнение отдельных операций при его работе;- перечень возможных неисправностей и мер по их ликвидации;- основные правила техники безопасности при обслуживании основного и вспомогательного оборудования и при работе в химической лаборатории;- схема водоподготовительных установок и установок для коррекционной обработки;- перечень и нормы расхода реагентов, необходимых для эксплуатации водоподготовительных установок и коррекционной обработки, а также реактивов, предназначенных для аналитических определений.
			п. 278 ФНП № 536	Перечень производственных инструкций для безопасной эксплуатации котлов и вспомогательного оборудования, разработка, утверждение и наличие которых должны быть обеспечены на объекте устанавливается распорядительными документами эксплуатирующей организации. Производственные инструкции разрабатываются на каждый тип основного и вспомогательного оборудования и (или) системы, в составе которой оно эксплуатируется.
31	9.3.13	Копии актов ввода в эксплуатацию и актов периодической проверки узла учета и средств измерений, входящих в состав узла учета, акты разграничения балансовой принадлежности	Ч. 4 ст. 13 Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ "Об обеспечении единства измерений"	Результаты поверки средств измерений подтверждаются сведениями о результатах поверки средств измерений, включенными в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений. По заявлению владельца средства измерений или лица, представившего его на поверку, на средство измерений наносится знак поверки, и (или) выдается свидетельство о поверке средства измерений, и (или) в паспорт (формуляр) средства измерений вносится запись о проведенной поверке, заверяемая подписью поверителя и знаком поверки, с указанием даты поверки, или выдается извещение о непригодности к применению средства измерений.
32	9.3.14	Положение об организации ремонтного производства, акты приемки оборудования из капитального ремонта, дефектные ведомости (при наличии), протоколов испытаний и наладки	п. 2.7.10, 2.7.13 ПТЭТЭ	Периодичность и продолжительность всех видов ремонта устанавливается нормативно-техническими документами на ремонт данного вида тепловых энергоустановок. Организация ремонтного производства, разработка ремонтной документации, планирование и подготовка к ремонту, вывод в ремонт и производство ремонта, а также приемка и оценка качества ремонта тепловых энергоустановок осуществляются в соответствии с нормативно-технической документацией, разработанной в организации на основании настоящих Правил и требований заводов-изготовителей.

				Работы, выполняемые при капитальном ремонте тепловых энергоустановок, принимаются по акту. К акту приемки прилагается вся техническая документация по выполненному ремонту (эскизы, акты промежуточных приемок по отдельным узлам и протоколы промежуточных испытаний, исполнительная документация и др.).
33	9.3.15	Для оборудования, отработавшего установленный в технической документации организации-изготовителя или проектной документации срок службы или при превышении количества циклов его нагрузки - сведения о заключениях экспертизы промышленной безопасности и заключениях о проведении технического диагностирования (для объектов, не являющихся ОПО) с выводами о продлении срока эксплуатации оборудования; о проверке плотности (герметичности), настройки и регулировки предохранительных клапанов	ч. 2 ст. 7 Федерального закона № 116-ФЗ	Если техническим регламентом не установлена иная форма оценки соответствия технического устройства, применяемого на опасном производственном объекте, обязательным требованиям к такому техническому устройству, оно подлежит экспертизе промышленной безопасности: до начала применения на опасном производственном объекте; по истечении срока службы или при превышении количества циклов нагрузки такого технического устройства, установленных его производителем; при отсутствии в технической документации данных о сроке службы такого технического устройства, если фактический срок его службы превышает десять лет; после проведения работ, связанных с изменением конструкции, заменой материала несущих элементов такого технического устройства, либо восстановительного ремонта после аварии или инцидента на опасном производственном объекте, в результате которых было повреждено такое техническое устройство.
34		Копии паспортов паровых и (или) водогрейных котельных установок, центральных тепловых пунктов и оборудования, работающего под избыточным давлением, с отметками: о проведении технических освидетельствований, актов о проведении гидравлических испытаний с выводами об	п. 13.2 ПТЭТЭ	Контроль за металлом проводится по планам, утвержденным техническим руководителем, в сроки и объемах, предусмотренных нормативно-техническими документами, как правило, неразрушающими методами контроля. В нормативно-технических документах содержатся требования по входному контролю и контролю за металлом в пределах нормативного ресурса. Техническое диагностирование оборудования, отработавшего расчетный ресурс, проводится специализированными организациями в целях определения дополнительного срока службы и разработки мероприятий, обеспечивающих надежную работу.

		отсутствии выявленных дефектов, запрещающих эксплуатацию.		

35	9.3.16	Копии актов комплексного обследования, очередных и внеочередных осмотров зданий (акт по результатам весеннего (осеннего) осмотра зданий и сооружений тепловых энергоустановок) и сооружений объектов теплоснабжения, журналов, паспортов зданий и сооружений, определенных перечнем документации эксплуатирующей организации, в которые занесены результаты текущих осмотров	п. 3.1.3 ПТЭТЭ	В каждой организации, эксплуатирующей тепловые установки, составляется и постоянно хранится следующая документация: - распорядительные документы по предприятию о распределении ответственности за эксплуатацию и ремонты производственных зданий и сооружений для размещения тепловых энергоустановок между руководителями подразделений организации с четким перечнем закрепленных за ними зданий, сооружений, помещений и участков территории; - копии приказов, распоряжений руководства по вопросам эксплуатации и ремонта производственных зданий и сооружений; приказ или распоряжение о выделении из персонала подразделений организации ответственных за контроль эксплуатации зданий, сооружений и территории, переданных в ведение подразделения, эксплуатирующего тепловые энергоустановки; - местные инструкции по эксплуатации зданий и сооружений подразделений организации, разработанные на основании типовой с учетом конкретных местных условий; - схема-генплан организации с нанесением на ней зданий и сооружений и границ деления территории на участки, переданные под ответственность подразделений, эксплуатирующих тепловые энергоустановки; - исполнительные схемы-генпланы подземных сооружений и коммуникаций на территории организации; - комплекты чертежей строительной части проектов каждого здания и сооружения организации с исполнительными чертежами и схемами на те конструкции и коммуникации, которые в процессе строительства были изменены против первоначального проектного решения; - паспорта на каждое здание и сооружение; - журналы технических осмотров строительных конструкций зданий и сооружений; - журналы регистрации результатов измерения уровня грунтовых вод в скважинах-пьезометрах и материалы химических анализов грунтовых вод; - журналы состояния окружающей среды для зданий и сооружений, где периодически возникают или возможны процессы, нарушающие параметры окружающей среды, определяемые санитарными нормами, либо отмечены коррозионные процессы строительных конструкций. Перечень таких зданий и сооружений утверждается руководителем организации; - информационно-техническая литература, набор необходимых нормативных документов или инструкций по вопросам эксплуатации и ремонта производственных зданий и сооружений; - утвержденные руководителем должностные инструкции персонала,

				осуществляющего эксплуатацию территорий, зданий и сооружений для размещения тепловых энергоустановок.

36	9.3.17	Копии актов осмотров и паспортов дымовых труб	п. 3.3.14 ПТЭТЭ	В организациях составляются инструкции по эксплуатации металлических дымовых труб. При этом наблюдения за состоянием металлических дымовых труб при их эксплуатации организовываются со следующей периодичностью: - визуальный внешний осмотр газоотводящего ствола, фундаментов, опорных конструкций, анкерных болтов, вантовых оттяжек и их креплений - один раз в 3 месяца; - проверка наличия конденсата, отложений сажи на внутренней поверхности трубы и газоходов через люки - один раз в год в период летнего отключения; - инструментально-визуальное наружное и внутреннее обследование с привлечением специализированной организации - один раз в 3 года в период летнего отключения котлов; - наблюдение за осадкой фундаментов нивелированием реперов: после сдачи в эксплуатацию до стабилизации осадок (1 мм в год и менее) - один раз в год; после стабилизации осадок - один раз в 5 лет; - проверка вертикальности трубы геодезическими методами (с помощью теодолита) - один раз в 5 лет; в случае заметного наклона трубы, обнаруженного визуально, организовывается внеочередная инструментальная проверка вертикальности трубы; - инструментальная проверка сопротивления заземляющего контура трубы - один раз в год, весной перед грозовым периодом.
37	9.3.18	Отчеты и акты о проведении испытаний на максимальную температуру теплоносителя, на определение тепловых и гидравлических потерь 1 раз в 5 лет	п. 6.2.32 ПТЭТЭ	Помимо испытаний на прочность и плотность в организациях, эксплуатирующих тепловые сети, проводятся их испытания на максимальную температуру теплоносителя, на определение тепловых и гидравлических потерь 1 раз в 5 лет. Все испытания тепловых сетей выполняются раздельно и в соответствии с действующими методическими указаниями.
38	9.3.19	Акты испытаний трубопроводов на прочность и плотность	п. 6.2.16 ПТЭТЭ	Результаты испытаний считаются удовлетворительными, если во время их проведения не произошло падения давления и не обнаружены признаки разрыва, течи или запотевания в сварных швах, а также течи в основном металле, в корпусах и сальниках арматуры, во фланцевых соединениях и других элементах трубопроводов. Кроме того, должны отсутствовать признаки сдвига или деформации трубопроводов и неподвижных опор. О результатах испытаний трубопроводов на прочность и плотность необходимо составить акт установленной формы.

39	9.3.20	Графики шурфовок тепловых сетей, копии актов шурфовок	п. 6.2.34 - 6.2.37 ПТЭТЭ	Для контроля за состоянием подземных теплопроводов, теплоизоляционных и строительных конструкций следует периодически производить шурфовки на тепловой сети. Плановые шурфовки проводятся по ежегодно составляемому плану, утвержденному ответственным лицом за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и (или) тепловых сетей (техническим руководителем) организации. Количество ежегодно проводимых шурфовок устанавливается в зависимости от протяженности сети, способов прокладок и теплоизоляционных конструкций, количества ранее выявленных коррозионных повреждений труб, результатов испытаний на наличие потенциала блуждающих токов. На 1 км трассы предусматривается не менее одного шурфа. На новых участках сети шурфовки начинаются с третьего года эксплуатации. Шурфовки в первую очередь проводятся: - вблизи мест, где зафиксированы коррозионные повреждения трубопроводов; - в местах пересечений с водостоками, канализацией, водопроводом; - на участках, расположенных вблизи открытых водостоков (кюветов), проходящих под газонами или вблизи бортовых камней тротуаров; - в местах с неблагоприятными гидрогеологическими условиями; - на участках с предполагаемым неудовлетворительным состоянием теплоизоляционных конструкций (о чем свидетельствуют, например, талые места вдоль трассы теплопровода в зимнее время); - на участках бесканальной прокладки, а также канальной прокладки с теплоизоляцией без воздушного зазора. Размеры шурфа выбирают исходя из удобства осмотра вскрываемого трубопровода со всех сторон. В бесканальных прокладках предусматриваются размеры шурфа по низу не менее 1,5х1,5 м; в канальных прокладках минимальные размеры обеспечивают снятие плит перекрытия на длину не менее 1,5 м. При шурфовом контроле производится осмотр изоляции, трубопровода под изоляцией и строительных конструкций. При наличии заметных следов коррозии необходимо зачистить поверхность трубы и произвести замер толщины стенки трубопровода с помощью ультразвукового толщиномера или дефектоскопа. При результатах измерений, вызывающих сомнения, и при выявлении утонения стенки на 10% и более необходимо произвести контрольные засверловки и определить фактическую толщину стенки. При выявлении местного утонения стенки на 10% проектного (первоначального) значения эти участки подвергают повторному контролю в

				ремонтную кампанию следующего года. Участки с утонением стенки трубопровода на 20% и более подлежат замене. По результатам осмотра составляется акт.

40	9.3.21	Акты промывки тепловых сетей, тепловых пунктов	п. 5.3.37, 6.2.17, 12.18 ПТЭТЭ
41	9.3.22	Технические отчеты о проведении режимно-наладочных испытаний объектов теплоснабжения, утвержденные режимные карты	п. 2.5.4, 2.8.1, 5.3.6, 9.3.25, 12.11 ПТЭТЭ

При пуске водогрейных котлов в эксплуатацию, а также перед началом отопительного сезона тепловые сети и внутренние системы теплопотребления предварительно промываются.Трубопроводы тепловых сетей до пуска их в эксплуатацию после монтажа, капитального или текущего ремонта с заменой участков трубопроводов подвергаются очистке:- паропроводы - продувке со сбросом пара в атмосферу;- водяные сети в закрытых системах теплоснабжения и конденсатопроводы - гидропневматической промывке;- водяные сети в открытых системах теплоснабжения и сети горячего водоснабжения - гидропневматической промывке и дезинфекции (в соответствии с санитарными правилами) с последующей повторной промывкой питьевой водой. Повторная промывка после дезинфекции производится до достижения показателей качества сбрасываемой воды, соответствующих санитарным нормам на питьевую воду.О проведении промывки (продувки) трубопроводов необходимо составить акт.

Организация периодически, но не реже одного раза в 5 лет, проводит режимно-наладочные испытания и работы, по результатам которых составляются режимные карты, а также разрабатываются нормативные характеристики работы элементов системы теплоснабжения. По окончании испытаний разрабатывается и проводится анализ энергетических балансов и принимаются меры к их оптимизации.

Ежегодно техническим руководителем организации утверждается перечень тепловых энергоустановок, на которых запланировано проведение режимно-наладочных испытаний и работ и сроки их проведения.

Режим работы котла ведется строго по режимной карте, составленной на основе испытаний оборудования и инструкции по монтажу и эксплуатации завода-изготовителя. При реконструкции котла и изменении марки или качества топлива проводятся новые режимно-наладочные испытания с выдачей режимных карт.

В объем режимно-наладочных испытаний входят:

- подготовительные работы;
- экспериментальные работы;
- балансовые испытания с выдачей режимных карт.

Периодически, не реже 1 раза в 3 года, с привлечением специализированной организации производить ревизию водоподготовительного оборудования и его наладку, теплохимические испытания паровых и водогрейных котлов и наладку их водно-химических режимов, по результатам которых следует вносить необходимые корректировки в инструкцию по ведению водно-химического режима, а также в инструкцию по эксплуатации установок для

				докотловой обработки воды и в режимные карты водно-химического режима. В режимные карты и инструкции по ведению водно-химического режима и эксплуатации установок докотловой обработки воды при этом вносятся изменения, а сами они переутверждаются.
42	9.3.23	Акт измерений удельного электрического сопротивления грунта и потенциалов блуждающих токов	п. 6.2.43 ПТЭТЭ	Эффективность действия дренажных и катодных установок проверяется 2 раза в год, а также при каждом изменении режима работы установок электрохимической защиты и при изменениях, связанных с развитием сети подземных сооружений и источников блуждающих токов.
43	9.3.24	Акт опробования работоспособности оборудования насосных станций	п. 6.2.48 ПТЭТЭ	Ежегодно перед началом отопительного сезона все насосные станции необходимо подвергать комплексному опробованию для определения качества ремонта, правильности работы и взаимодействия всего тепломеханического и электротехнического оборудования, средств контроля, автоматики, телемеханики, защиты оборудования системы теплоснабжения и определения степени готовности насосных станций к отопительному сезону.
44	9.3.25	Копия договора поставки топлива; Документ, подтверждающий обеспечение запаса основного и резервного топлива в соответствии с нормативами	Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической	-

			и тепловой энергии), утвержденный приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. N 377	
			п. 4.1.1 ПТЭТЭ	Эксплуатация оборудования топливного хозяйства должна обеспечивать своевременную, бесперебойную подготовку и подачу топлива в котельную. Должен обеспечиваться запас основного и резервного топлива в соответствии с нормативами
45	9.3.26	Перечень запасов материалов, запорной арматуры, запасных частей, средств механизации для выполнения срочных внеплановых (аварийных) ремонтных работ; Результаты последней проведенной инвентаризации	п. 2.7.3 ПТЭТЭ	В организации составляется перечень аварийного запаса расходных материалов и запасных частей, утверждаемый техническим руководителем организации, ведется точный учет наличия запасных частей и запасного оборудования и материалов, который пополняется по мере их расходования при ремонтах.

46	9.3.27	Копия договора обязательного страхования гражданской ответственности ОПО	ч. 1 ст. 9 Федерального закона № 116-ФЗ
47	9.3.28	Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения	п. 15.4.3 ПТЭТЭ

Организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана: иметь лицензию на осуществление конкретного вида деятельности в области промышленной безопасности, подлежащего лицензированию в соответствии с законодательством Российской Федерации; уведомлять федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальный орган о начале осуществления конкретного вида деятельности в соответствии с Федеральным законом от 31 июля 2020 года N 248-ФЗ "О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации"; обеспечивать проведение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности в случаях, установленных настоящим Федеральным законом; обеспечивать проведение экспертизы промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, а также проводить диагностику, испытания, освидетельствование сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, в установленные сроки и по предъявляемому в установленном порядке предписанию федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности, или его территориального органа; разрабатывать декларацию промышленной безопасности в случаях, установленных абзацем первым пункта 2 статьи 14 настоящего Федерального закона; заключать договор обязательного страхования гражданской ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;
На каждом диспетчерском пункте, щите управления организации находятся: местная инструкция по предотвращению и ликвидации технологических нарушений, которая составляется в соответствии с типовой инструкцией и инструкцией вышестоящего органа оперативно-диспетчерского управления, и планы ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях, топливном хозяйстве и котельных. Планы ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях городов и крупных населенных пунктов должны быть согласованы в установленном порядке. Аварийно-диспетчерскими службами городов и организациями

				согласовываются документы, определяющие их взаимодействие при ликвидации технологических нарушений в организациях.
			п. 386 ФНП № 386	На ОПО, на которых используется оборудование под давлением, должны быть разработаны и утверждены инструкции, устанавливающие действия работников в аварийных ситуациях (в том числе при аварии). Инструкции должны выдаваться на рабочее место с подписью, подтверждающей получение их работниками, связанными с эксплуатацией оборудования под давлением. Порядок проведения проверки знаний инструкций и учебных тренировок (при необходимости) по отработке действий в аварийных ситуациях определяется распорядительными документами эксплуатирующей организации.
48	9.3.29	Разрешение на допуск в эксплуатацию и (или) временное разрешение на допуск в эксплуатацию на объекты теплоснабжения	Правила № 85 ч. 8 ст. 20, ч. 10 ст. 29 Федерального закона № 190-ФЗ	В случае необеспечения критериев надежности теплоснабжения потребителей, установленных Правительством Российской Федерации, теплоснабжающие организации, теплосетевые организации обеспечивают достижение выполнения таких критериев в сроки, соответствующие срокам выполнения мероприятий, обеспечивающих повышение надежности теплоснабжения, в том числе мероприятий по резервированию систем теплоснабжения, предусмотренных схемами теплоснабжения или инвестиционными программами теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, финансирование реализации которых предусмотрено за счет учтенных при установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения собственных средств регулируемой организации, бюджетных кредитов, а также средств бюджетов субъектов Российской Федерации в случае, если по итогам анализа и оценки систем теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, осуществляемых субъектами Российской Федерации в рамках определения системы мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, в порядке, установленном правилами организации теплоснабжения, резервируемые системы теплоснабжения соответствующего муниципального образования признаны малонадежными и (или) ненадежными.

49	3	План подготовки к отопительному периоду и его выполнение	пп. 3.2 п. 3 Правил № 2234	План подготовки к отопительному периоду ежегодно разрабатывается и утверждается организационно-распорядительным документом: Теплоснабжающей и теплосетевой организации, а также владельцем тепловых сетей, не являющимся теплосетевой организацией, - не позднее 15 апреля.
50	7	Заполненный оценочный лист к Порядку проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденному Приказом № 2234, по каждому объекту оценки (п. 7. 8 указанного Порядка).	п. 7,8 Правил № 2234	В рамках проведения оценки обеспечения готовности комиссия осуществляет оценку готовности на предмет выполнения требований, установленных Правилами обеспечения готовности к отопительному периоду, и в отношении каждого объекта оценки обеспечения готовности устанавливает их уровень готовности к отопительному периоду на основании значения индекса готовности

*** Перечень сокращений**

Федеральный закон № 190-ФЗ	-	Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»
Федеральный закон № 116-ФЗ	-	Федеральный закон от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»
Правила № 808	-	Правила организации теплоснабжения в российской федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808
Правила № 85	-	Правила выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 85
ПТЭТЭ	-	Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденные приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2003 г. № 115
ПТЭЭП	-	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии, утвержденные приказом Минэнерго России от 12 августа 2022 г. № 811

Правила № 2234	-	Правила обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденные приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 ноября 2024 г. № 2234
ПОТ	-	Правила по охране труда при эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17 декабря 2020 г. № 924н
ФНП № 536	-	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением", утвержденные приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 536