ПРОЕКТ

Выносится на заседание Думы района 17 апреля 2024 года



**Российская Федерация**

**Новгородская область**

**ДУМА Батецкого муниципального района**

**Р Е Ш Е Н И Е**

**О внесении изменений в схемы теплоснабжения Батецкого муниципального района Новгородской области**

Принято Думой Батецкого муниципального района 17 апреля 2024 года

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Дума Батецкого муниципального района

**РЕШИЛА**:

1. Внести изменения в схему теплоснабжения Батецкого сельского поселения Батецкого муниципального района Новгородской области утвержденную решением Думы Батецкого муниципального района от 24.05.2022 № 124-РД:
	1. Изложить в новой редакции объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе раздела 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения»

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

Объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) по каждой котельной за 2023 г. и плановый период 2025 года представлены в таблице 1.2.

**«Данные по плановому полезному отпуску ООО «ТК Новгородская» на 2025 год и фактическому полезному отпуску за 2023 год**

Таблица 1.2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование**  | **Полезный отпуск тепловой энергии за 2023 год, (факт)** | **Полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год, (план)** |
| **Всего, Гкал** | **Отопление, Гкал** | **ГВС, м3** | **ГВС, Гкал** | **Всего, Гкал** | **Отопление, Гкал** | **ГВС, м3** | **ГВС, Гкал** |
| **Батецкое сельское поселение** | **5460,90** | **5460,90** |  |  | **5493,33** | **5493,33** |  |  |
| Котельная № 2 электрокотельная ул. Лужская | 96,78 | 96,78 |   |   | 96,84 | 96,84 |   |   |
| Котельная № 3 ул. Советская | 3438,57 | 3438,57 |   |   | 3482,57 | 3482,57 |   |   |
| Котельная № 6 д. Городня | 411,01 | 411,01 |   |   | 411,39 | 411,39 |   |   |
| Котельная № 8 ул. Советская зд.10а пом.1 | 648,96 | 648,96 |   |   | 642,35 | 642,35 |   |   |
| Котельная № 9 ул. Лужская | 865,58 | 865,58 |   |   | 860,18 | 860,18 |   |    |

* 1. Изложить пункт 5.1 Раздела 5 и пункт 9.1 Раздела 9 в следующей редакции:

С 2025 по 2029 годы с целью синхронизации с программой газоснабжения и газификации Новгородской области и перевода источников теплоснабжения с твердых видов топлива на газ планируется осуществить следующие мероприятия:

- мероприятия по созданию источника теплоснабжения Блочно-модульная котельная (БМК-0,8Мвт) по адресу: Новгородская область, п.Батецкий, ул. Советская, на сумму 31623,51\* тыс. рублей с НДС.

\* стоимость мероприятия рассчитана в ценах 2023 года. На каждый последующий год применяется Индекс Дефлятор «Инвестиции в основной капитал», устанавливаемый Министерством экономического развития РФ. В случае изменения планового года строительства или утверждения нового Индекса Дефлятора, стоимость выполнения мероприятия подлежит соответствующей корректировке.

* 1. Дополнить Разделом 16. Оценка надежности теплоснабжения.

На сегодняшний день нарушений в подаче тепловой энергии не значилось. В тепловой компании ООО «ТК Новгородская» организована диспетчерская служба для контроля обработки данных по отказам участков тепловых сетей и работает постоянно в круглосуточном режиме.

Гидравлический режим системы работы котельных ООО «ТК Новгородская» засчитан в системе Zulu GIS 8.0.

Специалистами ООО «ТК Новгородская» ведётся учёт и мониторинг системы теплоснабжения в разрезе отдельно взятых систем теплоснабжения в специализированной программе Zulu GIS 8.0 (Версия 8.0.0.8350u). Данное программное обеспечение позволяет, в том числе, моделировать гидравлические режимы работы таких систем теплоснабжения.

**Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах**

**Перечень возможных сценариев развития аварий в системах теплоснабжения**

* внезапная остановка насосов (сетевых и подпиточных)
* утечка воды на теплотрассе
* отсутствие воды на подпитку

**«Риски возникновения аварий, масштабы и последствия»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Вид аварии** | **Возможная причина возникновения аварии** | **Масштаб аварии и последствия** | **Уровень** **реагирования** |
| Остановка котельной | Выход из строя всех насосов сетевой группы | Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей  | Муниципальный, локальный |
| Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов ЖКХ, социальной сферы | Прорыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор | Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах | Локальный |

**1.Внезапная остановка насосов (сетевых и подпиточных).**

|  |
| --- |
| **Действия кочегара котельной:** |
| При остановке всех насосов, оператор немедленно останавливает все котлы,согласно производственной инструкции, выясняет причину остановки насосов идокладывает мастеру |
| **Действия мастера:** |
| 1. После получения доклада кочегара мастер немедленно высылает бригаду слесарей и электрика на котельную.
2. Выясняет причину отсутствия электроэнергии в котельной у диспетчера Старорусского филиала ОАО «Новгородоблэлектро» (по городу) по тел. 5-26-39, у диспетчера Производственного отделения «Старорусские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Новгородэнерго» (по району) по тел. 5-28-65, 5-25-78.
3. Сообщает руководству о ситуации в котельной.
 |

**2.Утечка воды на теплотрассе.**

|  |
| --- |
| **Действия кочегара котельной:** |
| При падении давления воды в системе и после принятых мер по повышениюдавления, оно продолжает падать, кочегар немедленно останавливает котлы согласнопроизводственной инструкции и докладывает мастеру.  |
| **Действия мастера:** |
| 1. После доклада кочегара срочно высылает бригаду слесарей для осмотра т/трассыданной котельной.
2. После обнаружения утечки и учитывая характер утечки, температуру наружноговоздуха и другие условия, мастер принимает экстренные меры:

**а)** сообщает дежурному ЕДДС по тел. 54-079.**б)** сообщает о сложившейся ситуации руководству предприятия.**в)** принимает меры своими силами по устранению утечки или уменьшению её. |

 **3.Отсутствие воды на подпитку.**

|  |
| --- |
| **Действия оператора:** |
| **1.** При отсутствии воды в котельной на подпитку, останавливает котлы согласно производственной инструкции.**2**. Сообщает об этом мастеру и продолжает следить за котлами. |
| **Действия мастера:** |
| 1. После доклада кочегара мастер сообщает об этом диспетчеру филиала ООО «ВОДОКАНАЛ» по тел. 54-298.
2. Срочно сообщает руководству предприятия.
3. Вызывает водителя для подвозки воды.
 |

По завершению аварийных работ директором проводится тщательное расследование причин аварии и разбор действий персонала при устранении аварии с привлечением всех работников тепловой компании. Если после окончания аварийных работ провести разбор невозможно, то провести разбор следует в течение пяти дней после их окончания. При разборе по каждому участнику анализируется:

- правильность действий при ликвидации аварии;

- допущенные ошибки и их причины;

- правильность ведения оперативных переговоров и использования средства связи.

Разбор аварийной ситуации производится с целью определения причин, приведших к созданию аварийной обстановки, правильности действий каждого участника при ликвидации аварии, и разработки мероприятий по повышению надежности работы оборудования и безопасности обслуживающего персонала.

2. Внести изменения в схему теплоснабжения Мойкинского сельского поселения Батецкого муниципального района Новгородской области утвержденную решением Думы Батецкого муниципального района от 24.05.2022 № 124-РД:

2.1 Изложить в новой редакции объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе раздела 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения»

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

Объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) по каждой котельной за 2023 г. и плановый период 2025 года представлены в таблице 1.2.

**Данные по плановому полезному отпуску ООО «ТК Новгородская» на 2025 год и фактическому полезному отпуску за 2023 год**

Таблица 1.2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование**  | **Полезный отпуск тепловой энергии за 2022 год, (факт)** | **Полезный отпуск тепловой энергии на 2024 год, (план)** |
| **Всего, Гкал** | **Отопление, Гкал** | **ГВС, м3** | **ГВС, Гкал** | **Всего, Гкал** | **Отопление, Гкал** | **ГВС, м3** | **ГВС, Гкал** |
| **Мойкинское сельское поселение** | **1561,62** | **1561,62** |  |  | **1544,73** | **1544,73** |  |  |
| Котельная № 7 д. Мойка | 466,78 | 466,78 |   |   | 460,63 | 460,63 |   |   |
| Котельная № 10 д. Вольная Горка | 1094,83 | 1094,83 |   |   | 1084,09 | 1084,09 |   |   » |

2.2. Дополнить Разделом 16. Оценка надежности теплоснабжения.

На сегодняшний день нарушений в подаче тепловой энергии не значилось. В тепловой компании ООО «ТК Новгородская» организована диспетчерская служба для контроля обработки данных по отказам участков тепловых сетей и работает постоянно в круглосуточном режиме.

Гидравлический режим системы работы котельных ООО «ТК Новгородская» засчитан в системе Zulu GIS 8.0.

Специалистами ООО «ТК Новгородская» ведётся учёт и мониторинг системы теплоснабжения в разрезе отдельно взятых систем теплоснабжения в специализированной программе Zulu GIS 8.0 (Версия 8.0.0.8350u). Данное программное обеспечение позволяет, в том числе, моделировать гидравлические режимы работы таких систем теплоснабжения.

**Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах**

**Перечень возможных сценариев развития аварий в системах теплоснабжения**

* внезапная остановка насосов (сетевых и подпиточных)
* утечка воды на теплотрассе
* отсутствие воды на подпитку

**«Риски возникновения аварий, масштабы и последствия»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Вид аварии** | **Возможная причина возникновения аварии** | **Масштаб аварии и последствия** | **Уровень** **реагирования** |
| Остановка котельной | Выход из строя всех насосов сетевой группы | Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей  | Муниципальный, локальный |
| Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов ЖКХ, социальной сферы | Прорыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор | Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах | Локальный |

**1.Внезапная остановка насосов (сетевых и подпиточных).**

|  |
| --- |
| **Действия кочегара котельной:** |
| При остановке всех насосов, оператор немедленно останавливает все котлы,согласно производственной инструкции, выясняет причину остановки насосов идокладывает мастеру |
| **Действия мастера:** |
| 1. После получения доклада кочегара мастер немедленно высылает бригаду слесарей и электрика на котельную.
2. Выясняет причину отсутствия электроэнергии в котельной у диспетчера Старорусского филиала ОАО «Новгородоблэлектро» (по городу) по тел. 5-26-39, у диспетчера Производственного отделения «Старорусские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Новгородэнерго» (по району) по тел. 5-28-65, 5-25-78.
3. Сообщает руководству о ситуации в котельной.
 |

**2.Утечка воды на теплотрассе.**

|  |
| --- |
| **Действия кочегара котельной:** |
| При падении давления воды в системе и после принятых мер по повышениюдавления, оно продолжает падать, кочегар немедленно останавливает котлы согласнопроизводственной инструкции и докладывает мастеру.  |
| **Действия мастера:** |
| 1. После доклада кочегара срочно высылает бригаду слесарей для осмотра т/трассыданной котельной.
2. После обнаружения утечки и учитывая характер утечки, температуру наружноговоздуха и другие условия, мастер принимает экстренные меры:

**а)** сообщает дежурному ЕДДС по тел. 54-079.**б)** сообщает о сложившейся ситуации руководству предприятия.**в)** принимает меры своими силами по устранению утечки или уменьшению её. |

 **3.Отсутствие воды на подпитку.**

|  |
| --- |
| **Действия оператора:** |
| **1.** При отсутствии воды в котельной на подпитку, останавливает котлы согласно производственной инструкции.**2**. Сообщает об этом мастеру и продолжает следить за котлами. |
| **Действия мастера:** |
| 1. После доклада кочегара мастер сообщает об этом диспетчеру филиала ООО «ВОДОКАНАЛ» по тел. 54-298.
2. Срочно сообщает руководству предприятия.
3. Вызывает водителя для подвозки воды.
 |

По завершению аварийных работ директором проводится тщательное расследование причин аварии и разбор действий персонала при устранении аварии с привлечением всех работников тепловой компании. Если после окончания аварийных работ провести разбор невозможно, то провести разбор следует в течение пяти дней после их окончания. При разборе по каждому участнику анализируется:

- правильность действий при ликвидации аварии;

- допущенные ошибки и их причины;

- правильность ведения оперативных переговоров и использования средства связи.

Разбор аварийной ситуации производится с целью определения причин, приведших к созданию аварийной обстановки, правильности действий каждого участника при ликвидации аварии, и разработки мероприятий по повышению надежности работы оборудования и безопасности обслуживающего персонала.

3. Внести изменения в схему теплоснабжения Передольского сельского поселения Батецкого муниципального района Новгородской области утвержденную решением Думы Батецкого муниципального района от 24.05.2022 №124-РД:

3.1. Изложить в новой редакции объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе раздела 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения»

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

Объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) по каждой котельной за 2023 г. и плановый период 2025 года представлены в таблице 1.2.

**Данные по плановому полезному отпуску ООО «ТК Новгородская» на 2025 год и фактическому полезному отпуску за 2023 год**

Таблица 1.2.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование**  | **Полезный отпуск тепловой энергии за 2023 год, (факт)** | **Полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год, (план)** |
| **Всего, Гкал** | **Отопление, Гкал** | **ГВС, м3** | **ГВС, Гкал** | **Всего, Гкал** | **Отопление, Гкал** | **ГВС, м3** | **ГВС, Гкал** |
| **Передольское сельское поселение** | **1526,87** | **1526,87** |  |  | **1523,05** | **1523,05** |  |  |
| Котельная № 5 Новое Овсино | 1526,87 | 1 526,87 |   |   | 1523,05 | 1523,05 |   |   |

3.2. Дополнить Разделом 16. Оценка надежности теплоснабжения.

На сегодняшний день нарушений в подаче тепловой энергии не значилось. В тепловой компании ООО «ТК Новгородская» организована диспетчерская служба для контроля обработки данных по отказам участков тепловых сетей и работает постоянно в круглосуточном режиме.

Гидравлический режим системы работы котельных ООО «ТК Новгородская» засчитан в системе Zulu GIS 8.0.

Специалистами ООО «ТК Новгородская» ведётся учёт и мониторинг системы теплоснабжения в разрезе отдельно взятых систем теплоснабжения в специализированной программе Zulu GIS 8.0 (Версия 8.0.0.8350u). Данное программное обеспечение позволяет, в том числе, моделировать гидравлические режимы работы таких систем теплоснабжения.

**Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах**

**Перечень возможных сценариев развития аварий в системах теплоснабжения**

* внезапная остановка насосов (сетевых и подпиточных)
* утечка воды на теплотрассе
* отсутствие воды на подпитку

**«Риски возникновения аварий, масштабы и последствия»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Вид аварии** | **Возможная причина возникновения аварии** | **Масштаб аварии и последствия** | **Уровень** **реагирования** |
| Остановка котельной | Выход из строя всех насосов сетевой группы | Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей  | Муниципальный, локальный |
| Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов ЖКХ, социальной сферы | Прорыв на тепловых сетях, аварийная остановка котлов, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор | Прекращение циркуляции воды в систему потребителей, температуры и напора в зданиях и домах | Локальный |

**1.Внезапная остановка насосов (сетевых и подпиточных).**

|  |
| --- |
| **Действия кочегара котельной:** |
| При остановке всех насосов, оператор немедленно останавливает все котлы,согласно производственной инструкции, выясняет причину остановки насосов идокладывает мастеру |
| **Действия мастера:** |
| 1. После получения доклада кочегара мастер немедленно высылает бригаду слесарей и электрика на котельную.
2. Выясняет причину отсутствия электроэнергии в котельной у диспетчера Старорусского филиала ОАО «Новгородоблэлектро» (по городу) по тел. 5-26-39, у диспетчера Производственного отделения «Старорусские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Новгородэнерго» (по району) по тел. 5-28-65, 5-25-78.
3. Сообщает руководству о ситуации в котельной.
 |

**2.Утечка воды на теплотрассе.**

|  |
| --- |
| **Действия кочегара котельной:** |
| При падении давления воды в системе и после принятых мер по повышениюдавления, оно продолжает падать, кочегар немедленно останавливает котлы согласнопроизводственной инструкции и докладывает мастеру.  |
| **Действия мастера:** |
| 1. После доклада кочегара срочно высылает бригаду слесарей для осмотра т/трассыданной котельной.
2. После обнаружения утечки и учитывая характер утечки, температуру наружноговоздуха и другие условия, мастер принимает экстренные меры:

**а)** сообщает дежурному ЕДДС по тел. 54-079.**б)** сообщает о сложившейся ситуации руководству предприятия.**в)** принимает меры своими силами по устранению утечки или уменьшению её. |

**3.Отсутствие воды на подпитку.**

|  |
| --- |
| **Действия оператора:** |
| **1.** При отсутствии воды в котельной на подпитку, останавливает котлы согласно производственной инструкции.**2**. Сообщает об этом мастеру и продолжает следить за котлами. |
| **Действия мастера:** |
| 1. После доклада кочегара мастер сообщает об этом диспетчеру филиала ООО «ВОДОКАНАЛ» по тел. 54-298.
2. Срочно сообщает руководству предприятия.
3. Вызывает водителя для подвозки воды.
 |

По завершению аварийных работ директором проводится тщательное расследование причин аварии и разбор действий персонала при устранении аварии с привлечением всех работников тепловой компании. Если после окончания аварийных работ провести разбор невозможно, то провести разбор следует в течение пяти дней после их окончания. При разборе по каждому участнику анализируется:

- правильность действий при ликвидации аварии;

- допущенные ошибки и их причины;

- правильность ведения оперативных переговоров и использования средства связи.

Разбор аварийной ситуации производится с целью определения причин, приведших к созданию аварийной обстановки, правильности действий каждого участника при ликвидации аварии, и разработки мероприятий по повышению надежности работы оборудования и безопасности обслуживающего персонала.

1. Признать утратившими силу решения Думы от 26 июля 2023 года № 211-РД и 15 ноября 2023 года № 231-РД «О внесении изменений в схемы теплоснабжения Батецкого муниципального района».
2. Решение вступает в силу со дня, следующего за днем его официального опубликования.
3. Опубликовать решение в муниципальной газете «Батецкий вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Батецкого муниципального района в информационно-телекоммуникационной сети

|  |  |
| --- | --- |
| Проект внесен:  | А.В. Павленко, начальник отдела строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Администрации Батецкого муниципального района  |
| Согласовано:  |  В.Н. Иванов, Глава Батецкого муниципального района  |
|  | А.И. Новиков, заместитель Главы администрации Батецкого муниципального района |
|  | А.И Никонов, председатель Думы Батецкого муниципального района |
|  | Г.С. Литвинова, ведущий специалист юридического отдела Администрации Батецкого муниципального района  |

Разослать:

в дело -1, Администрация Мойкинского сп – 1, Администрация Передольского сп – 1, Прокуратура -1, Отдел строительства – 2, Отдел по работе с территориями – 1