Заключение

по результатам публичных слушаний

Публичные слушания назначены постановлением главы Ханты-Мансийского района от «10» марта 2016 года № 17 «О проведении публичных слушаний по проекту постановления администрации Ханты-Мансийского района от 09.07.2014 № 168 «Об утверждении схемы теплоснабжения отдельных сельских поселений Ханты-Мансийского района и присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» Актуализация 2017 год».

Публичные слушания проведены по проекту постановления администрации Ханты-Мансийского района «О внесении изменений в постановление администрации Ханты-Мансийского района от 09.07.2014 г. № 168 «Об утверждении схемы теплоснабжения отдельных сельских поселений Ханты-Мансийского района и присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» Актуализация 2017 год.»

Дата проведения публичных слушаний «25» марта 2016 года.

В ходе проведения публичных слушаний от представителя ресурсоснабжающей организации МП «ЖЭК-3» поступили следующие предложения о внесении изменений в проект постановления администрации Ханты-Мансийского района «О внесении изменений в постановление администрации Ханты-Мансийского района от 09.07.2014 г. № 168 «Об утверждении схемы теплоснабжения отдельных сельских поселений Ханты-Мансийского района и присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» Актуализация 2017 год»:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Номер пункта  (части статьи)  проекта муниципального  правового акта | Содержание  пункта (части  статьи) проекта  муниципального правового акта | | Дата внесения предложений по проекту  муниципального правового акта, лицо,  внесшее предложение (Ф.И.О., место  жительства) | | Содержание  предложений   по пункту (части   статьи) проекта   муниципального   правового акта | Итоги  рассмотрения  предложений,  мотивированное обоснование  принятых  решений | |
| 1 | раздел 1, пункт б) | В соответствии с объемами нового строительства объектов жилищного фонда, социального и культурно-бытового назначения в Ханты-Мансийском районе прирост объема потребления тепловой мощности систем централизованного теплоснабжения на период до 2030 года составит 48,54 Гкал/ч | | 24.03.2016г.  И.о. директора МП «ЖЭК-3» Новицкий Ю.И. | | В соответствии с объемами нового строительства объектов жилищного фонда, социального и культурно-бытового назначения в Ханты-Мансийском районе прирост объема потребления тепловой мощности систем централизованного теплоснабжения на период до 2030 года составит 1,2 Гкал/ч.; | Принять предложение | |
| 2 | Таблица 2 | старая редакция (приложение 1) | 24.03.2016г.  И.о. директора МП «ЖЭК-3» Новицкий Ю.И. | | новая редакции (приложение 2) | | | Принять предложение |
| 3 | раздел 2, пункт б) | В настоящее время на территории Ханты-Мансийского района деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют муниципальное предприятие «ЖЭК-3» (далее МП «ЖЭК-3» ) и ОАО «Компания ЮГ». | 24.03.2016г.  И.о. директора МП «ЖЭК-3» Новицкий Ю.И. | | В настоящее время на территории Ханты-Мансийского района деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют муниципальное предприятие «ЖЭК-3» (далее МП «ЖЭК-3»), МП «Комплекс Плюс» и ОАО «Компания ЮГ». | | | Принять предложение |
| 4 | раздел 2, пункт в) | В настоящее время в Ханты-Мансийском районе доля индивидуальной жилищной застройки с приусадебными участками составляет около 27,5 % (по данным 2014 года) | 24.03.2016г.  И.о. директора МП «ЖЭК-3» Новицкий Ю.И. | | В настоящее время в Ханты-Мансийском районе доля индивидуальной жилищной застройки с приусадебными участками составляет около 29 % (по данным 2015 года) | | | Принять предложение |
| 5 | раздел 2, пункт в) | Исключением являются населенные пункты п. Луговской и д. Шапша.  Здесь предусмотрено централизованное теплоснабжение для существующих и проектируемых общественных и административных зданий, многоэтажной и многоквартирной жилой застройки. | 24.03.2016г.  И.о. директора МП «ЖЭК-3» Новицкий Ю.И. | | удалить | | | Принять предложение |
| 6 | раздел 2, пункт г) | Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии определяют: | 24.03.2016г.  И.о. директора МП «ЖЭК-3» Новицкий Ю.И. | | В целом по населенным пунктам Ханты-Мансийского района при реализации планов по новому жилищному строительству и строительству объектов социально-культурного назначения суммарный резерв тепловой мощности на котельных снизится с 17,197 Гкал/час до 15,997 Гкал/час. | | | Принять предложение |
| 7 | раздел 2, пункт г), абзац после таблицы 6 | Из таблицы видно, что доля годовых нормируемых потерь тепловой энергии от суммарного отпуска тепла по сетям МП «ЖЭК-3» в 2016 году снизились относительно 2013года, что может быть связано с реконструкцией отдельных участков трубопроводов тепловых сетей. | 24.03.2016г.  И.о. директора МП «ЖЭК-3» Новицкий Ю.И. | | Из таблицы 6 видно, что доля годовых фактических потерь тепловой энергии от суммарного отпуска тепла по сетям МП «ЖЭК-3» в 2015 году снизились относительно 2014года, что может быть связано с реконструкцией отдельных участков трубопроводов тепловых сетей. | | | Принять предложение |
| 8 | Таблица 7 | Старая редакция. Информация в отношении с. Троица (приложение 3) № п/п 1. таблицы 7 | 24.03.2016г.  И.о. директора МП «ЖЭК-3» Новицкий Ю.И. | | Новая редакция. Информация в отношении с. Троица (приложение 4) № п/п 1. таблицы 7 | | |  |
| 9 | раздел 2, пункт ж) | … - на отопление и горячее водоснабжение - в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца. |  | | … - на отопление - в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца. | | | Принять предложение |
| 10 | Таблица 9 | Старая редакция.  Информация в отношении с. Троица (приложение 5) №п/п 1. таблицы 9 | 24.03.2016г.  И.о. директора МП «ЖЭК-3» Новицкий Ю.И. | | Новая редакция.  Информация в отношении с. Троица (приложение 6) № п/п 1. таблицы9 | | | Принять предложение |
| 11 | Раздел 3 | Мощность водоподготовительных установок в Ханты-Мансийском районе рассчитана в соответствии с тепловой мощностью котельных. В связи с тем, что для обеспечения тепловых нагрузок новых потребителей требуются дополнительные мощности теплоэнергетического оборудования, производительность водоподготовительных установок также должна быть увеличена. | 24.03.2016г.  И.о. директора МП «ЖЭК-3» Новицкий Ю.И. | | Мощность водоподготовительных установок в Ханты-Мансийском районе рассчитана в соответствии с тепловой мощностью котельных. В связи с тем, что для обеспечения тепловых нагрузок новых потребителей не требуются дополнительные мощности теплоэнергетического оборудования, производительность водоподготовительных установок также не требует увеличения. | | | Принять предложение |
| 12 | Раздел 3, пункт б) | В закрытых системах теплоснабжения подпитка теплосети в аварийных режимах работы осуществляется сырой водой. | 24.03.2016г.  И.о. директора МП «ЖЭК-3» Новицкий Ю.И. | | В закрытых системах теплоснабжения подпитка теплосети в аварийных режимах работы осуществляется холодной водой из поселковых водопроводов. | | | Принять предложение |
| 13 | Раздел 4, абзац 3 | Отопление частного сектора обеспечивается индивидуальными источниками тепла, работающими на природном газе и твердом топливе. | 24.03.2016г.  И.о. директора МП «ЖЭК-3» Новицкий Ю.И. | | Отопление частного сектора обеспечивается путем присоединения к централизованной системе теплоснабжения и индивидуальными источниками тепла, работающими на электрической энергии, природном газе и твердом топливе. | | | Принять предложение |
| 14 | Таблица 10 | Старая редакция.  Приложение 7 | 24.03.2016г.  И.о. директора МП «ЖЭК-3» Новицкий Ю.И. | | Новая редакция. Приложение 8 | | | Принять предложение |
| 15 | Раздел 4, пункт г) | На момент актуализации Схемы в д. Согом источником тепловой энергии является когенерационная установка. В настоящее время вывода из эксплуатации консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы не требуется. | 24.03.2016г.  И.о. директора МП «ЖЭК-3» Новицкий Ю.И. | | На момент актуализации Схемы в д. Согом источником тепловой энергии является когенерационная установка. В 2016 году планируется ввод в эксплуатацию угольной котельной в с. Нялинское мощностью 3,87 Гкал/час , с последующим выводом из эксплуатации котельной № 1 мощностью 1.376 Гкал и котельной № 2 мощностью 3,22 Гкал/час. | | | Принять предложение |

Приложение 1 – таблица 2. Прогнозные приросты площадей строительных фондов, сгруппированы с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, объекты социального, культурно-бытового назначения и прочие на период с 2015 по 2030 гг. (старая версия);

Приложение 2 – таблица 2. Прогнозные приросты площадей строительных фондов, сгруппированы с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, объекты социального, культурно-бытового назначения и прочие на период с 2015 по 2030 гг. (новая версия);

Приложение 3 – таблица 3. Резервы тепловой мощности источников системы теплоснабжения Ханты-Мансийского района (старая версия);

Приложение 4 - таблица 3. Резервы тепловой мощности источников системы теплоснабжения Ханты-Мансийского района (новая версия);

Приложение 5 – таблица 9. Значения аварийного резерва в расчетном 2015 году и на перспективу по расчетным этапам Схемы (старая версия);

Приложение 6 – таблица 9. Значения аварийного резерва в расчетном 2015 году и на перспективу по расчетным этапам Схемы (новая версия);

Приложение 7 – таблица 10. Перечень мероприятий по строительству, капитальному ремонту (реконструкции) и техническому перевооружению источников тепловой энергии (старая версия);

Приложение 8 – таблица 10. Перечень мероприятий по строительству, капитальному ремонту (реконструкции) и техническому перевооружению источников тепловой энергии (новая версия).

Председатель организационного комитета

по проведению публичных слушаний \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.С. Решетников

Секретарь организационного комитета

по проведению публичных слушаний \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.Г. Нурмухаметова

Приложение 1

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Группа потребителей | Приросты потребления тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2028 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1. | Жилищный фонд | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| 2. | Объекты социального и культурно-бытового назначения | 1,28 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3. | Прочие | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Итого | 2,82 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |

Приложение 2

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Группа потребителей | Приросты потребления тепловой мощности, Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2028 | 2028 | 2029 | 2030 | |
| 1. | Жилищный фонд | 0,05 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | |
| 2. | Объекты социального и культурно-бытового назначения | 0,03 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| 3. | Прочие |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | |
| 4. | Итого | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | |

Приложение 3

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сельского поселения | Наименование котельной | Установленная  мощность,  Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Мощность  нетто,  Гкал/ч | Присоединенная тепловая  нагрузка | Резерв/дефицит  тепловой  мощности в  2013г, Гкал/ч | Резерв/дефицит  тепловой  мощности в  2014г, Гкал/ч | Резерв/дефицит  тепловой  мощности в  2015г, Гкал/ч | Резерв/дефицит  тепловой  мощности в  2016г, Гкал/ч | Резерв/дефицит  тепловой  мощности в  2017-2021гг,  Гкал/ч | Резерв/дефицит  тепловой  мощности в  2022-2026гг,  Гкал/ч | Резерв/дефицит  тепловой  мощности в  2025-2030гг,  Гкал/ч |
| 1. | с. Троица | Газовая блочная котельная (1,0МВт) «Газификация с. Троица | 0,34 | 0,34 | 0,337 | 0,44 | -0,092 | -0,102 | -0,102 | -0,102 | -0,102 | -0,102 | -0,102 |

Приложение 4

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сельского поселения | Наименование котельной | Установленная  мощность,  Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Мощность  нетто,  Гкал/ч | Присоединенная тепловая  нагрузка | Резерв/дефицит  тепловой  мощности в  2013г, Гкал/ч | Резерв/дефицит  тепловой  мощности в  2014г, Гкал/ч | Резерв/дефицит  тепловой  мощности в  2015г, Гкал/ч | Резерв/дефицит  тепловой  мощности в  2016г, Гкал/ч | Резерв/дефицит  тепловой  мощности в  2017-2021гг,  Гкал/ч | Резерв/дефицит  тепловой  мощности в  2022-2026гг,  Гкал/ч | Резерв/дефицит  тепловой  мощности в  2025-2030гг,  Гкал/ч |
| 1. | с. Троица | Газовая блочная котельная (1,0МВт) «Газификация с. Троица | 0,34 | 0,34 | 0,337 | 0,3 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |

Приложение 5

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сельского поселения | Наименование котельной | Установлен-  ная  мощность, Гкал/ч | Резерв  мощности,  Гкал/ч | Аварийный резерв  мощности в  2013г,  Гкал/ч | Аварийный  резерв  мощности в  2014г,  Гкал/ч | Аварийный резерв  Мощности  в  2015г,  Гкал/ч | Аварийный резерв  мощности в  2016г,  Гкал/ч | Аварийный резерв  мощности в  2017-  2021гг,  Гкал/ч | Аварийный резерв  мощности в  2022-  2026гг,  Гкал/ч | Аварийный резерв мощности в  2025-  2030гг,  Гкал/ч |
| 1. | с. Троица | Газовая блочная котельная (1,0МВт) «Газификация с. Троица | 0,34 | -0,102 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |

Приложение 6

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сельского поселения | Наименование котельной | Установлен-  ная  мощность, Гкал/ч | Резерв  мощности,  Гкал/ч | Аварийный резерв  мощности в  2013г,  Гкал/ч | Аварийный  резерв  мощности в  2014г,  Гкал/ч | Аварийный резерв  Мощности  в  2015г,  Гкал/ч | Аварийный резерв  мощности в  2016г,  Гкал/ч | Аварийный резерв  мощности в  2017-  2021гг,  Гкал/ч | Аварийный резерв  мощности в  2022-  2026гг,  Гкал/ч | Аварийный резерв мощности в  2025-  2030гг,  Гкал/ч |
| 1. | с. Троица | Газовая блочная котельная (1,0МВт) «Газификация с. Троица | 0,34 | 0,037 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |

Приложение 7

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Кол-во | Единица измерения | Сроки реализации мероприятий с указанием количественных показателей по годам реализации | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| I | **с. Батово** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей теплоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 0,1 | км |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,1 |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 |  |
| II | **п. Выкатной** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей теплоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 6,7 | км |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 6,7 |  |  |  |  |  |
| 2 | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 2 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 |  |
| III | **с. Елизарово** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей теплоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 0,8 | км |  | 0,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| IV | **п. Кедровый** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей теплоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 3,2 | км |  | 3,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| V | **п. Кирпичный** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Замена сетей теплоснабжения от котельной, 2Ду.ср 100 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Строительство блочно-модульной котельной | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| VI | **п. Красноленинский, п. Урманный** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей теплоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий п. Красноленинский | 1,7 | км |  | 1,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ п. Красноленинский | 1 | комплекс |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Реконструкция сетей теплоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий п. Урманный | 0,3 | км |  | 0,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ п. Урманный | 2 | комплекс |  | 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **с. Кышик** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| VII | Реконструкция сетей теплоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 2,4 | км |  |  |  |  | 2,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| VIII | **п. Луговской** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей теплоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 6,2 | км |  | 6,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 2 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 |
| IX | **с. Нялинское** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей теплоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 0,00 | км |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ |  | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| X | **п. Пырьях** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей теплоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 0,6 | км |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,6 |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| XI | **п. Сибирский** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей теплоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 0,7 | км |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,7 |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной "Больничная"по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 |  |
| 3. | Реконструкция котельной "Школьная"по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 |  |  |  |
| XII | **с. Троица** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей теплоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 0,7 | км |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,7 |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 0,0 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| XIII | **с. Тюли** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей теплоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 0,3 | км |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,3 |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| XIV | **с. Цингалы** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей теплоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 0 | км |  | 0,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1,0 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 |  |  |  |
| XV | **д. Шапша** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 2,3 | км |  | 2,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение 8  Таблица 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | Кол-во | Единица измерения | Сроки реализации мероприятий с указанием количественных показателей по годам реализации | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| I | **с. Батово** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 0,1 | км |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,1 |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 |  |
| II | **п. Выкатной** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 6,7 | км |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 6,7 |  |  |  |  |  |
| 2 | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 2 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 |  |
| III | **с. Елизарово** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 0,8 | км |  |  | 0,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| IV | **п. Кедровый** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 3,2 | км |  |  |  | 3,2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |
| V | **п. Красноленинский, п. Урманный** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий п. Красноленинский | 1,7 | км |  |  | 1,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ п. Красноленинский | 1 | комплекс |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий п. Урманный | 0,3 | км |  |  | 0,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ п. Урманный | 1 | комплекс |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **с. Кышик** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| VI | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 2,4 | км |  |  |  |  | 2,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| VII | **п. Луговской** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 7,2 | км |  |  | 1,0 |  |  |  |  |  |  |  |  | 5,3 |  |  |  | 0,9 |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 2 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 |
| VIII | **с. Нялинское** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс | 1 | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 1 | км | 0,9 | 0,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| IX | **п. Пырьях** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 0,6 | км |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,6 |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| X | **п. Сибирский** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 0,7 | км | 0,1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,6 |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной "Больничная"по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 |  |
| 3. | Реконструкция котельной "Школьная"по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 |  |  |  |
| XI | **с. Троица** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 0,7 | км |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,7 |  |  |  |  |  |
| XII | **с. Тюли** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 0,3 | км |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,3 |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| XIII | **с. Цингалы** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 |  |  |  |
| XIV | **д. Шапша** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция сетей тепоснабжения с применением современных энергоэффективных технологий | 2,3 | км |  | 0,2 | 2,1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Реконструкция котельной по истечении срока службы котлов с заменой котлов, наосов, запорной арматуры, гидроаккумуляторов, комплекса АСУ | 1 | комплекс |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |