

ОБЪЕКТЫ В СТАДИИ РЕАЛИЗАЦИИ

1. Объект «Строительство блочно-модульной котельной на МВТ на территории котельной № 1 по ул. Советской, 109 в г. Кобрине».

Заказчик – КУМПП ЖКХ «Кобринское ЖКХ».

Подрядная организация – консорциум в составе ООО «Вирэл» и СООО «Комконт» (Республика Беларусь).

Срок завершения объекта – октябрь 2019 г.

В настоящее время теплоснабжение части потребителей г. Кобрина осуществляется от котельной №1, расположенной по ул. Советской, 109. Котельная находится на балансе КУМПП «Кобринское ЖКХ».

В котельной №1 установлены котлы:

ПТВМ 30М-4 (1975 г., водогрейные) — 2 шт., мощностью 35,0 МВт каждый;

ДКВР-20-13 (1975 г., пароводогрейный) — 1 шт., мощностью 14,0 МВт;

ДКВР-20-13 (1975 г., паровой) — 1 шт., мощностью 12,0 МВт; с 30.06.2015 находится в консервации;

ДЕ-25/14 (03.06.2002 переведен водогрейный режим) — 1 шт., мощностью 18,6 МВт, комплект вспомогательного оборудования.

На площадке рядом с котельной установлены газо-поршневые агрегаты «GE Jenbacher JMC 412 GS-N.LS» (2010) - 2 шт., электрической мощностью 844кВт, тепловой мощностью 0,979 кВт каждый.

Котельная №1 построена в 1976 году.

Проектируемая котельная должна работать круглогодично для удовлетворения среднечасовой нагрузки на горячее водоснабжение потребителей. В отопительный период – параллельно с существующей газовой котельной №1.

В целях замещения импортируемого вида топлива (природного газа) и в соответствии с заданием на проектирование проектом предусматривается:

строительство новой водогрейной котельной на МВТ (щепе) установленной мощностью 12,0 МВт с механизированной подачей топлива, пристроенным расходным складом $V_{щепы}=120 \text{ м}^3$ на земельном участке, расположенном на территории котельной №1;

строительство навеса для хранения древесного топлива (щепы) $V_{щепы}=1000 \text{ м}^3$;

строительство тепловой сети от проектируемой котельной на МВТ (щепе) до существующей котельной №1 протяженностью 170 м в двухтрубном исчислении с устройством узла переключения тепловой нагрузки от существующей котельной на проектируемую котельную на МВТ;

строительство кабельных линий общей протяженностью до 530 м;

закупка щепозаготовительной техники: рубительного комплекса производительностью 130,0 м³/час (насыпных), погрузчика с ковшом 4 м³.

В рамках реализации проекта на объекте установлено котельное оборудование, использующее в качестве топлива древесную биомассу (щепу) единичной мощностью 4,0 МВт (3 шт.).

В настоящее время подрядчиком ведутся работы по сдаче законченного строительством объекта в эксплуатацию.



2. Объект «Строительство блочно-модульной котельной на МВт по ул. Прищепы в г. Буда-Кошелево с перекладкой магистральных теплосетей».

Заказчик – КЖУП «Буда-Кошелёвский коммунальник».

Подрядная организация – консорциум в составе ОАО «ГЗК» и СООО Комконт».

Срок завершения объекта – ноябрь 2019 г.

В настоящее время теплоснабжение основной части потребителей г. Буда-Кошелёво осуществляется от котельной, расположенной по ул. Прищепы. Котельная находится на балансе КЖУП «Буда-Кошелёвский коммунальник».

В этой котельной установлены котлы:

- КВГМ 20 (водогрейные) – 2 шт. мощностью 23,3 МВт каждый;
 - ДЕ 10-14 (водогрейный) – 2 шт. мощностью 7,6 МВт каждый, выведены из эксплуатации;
 - комплект вспомогательного оборудования.
- Топливом для котельной служит природный газ, резервное – мазут.

Котельная построена в 1990 году.

В целях замещения части импортируемого вида топлива (природного газа) и в соответствии с заданием на проектирование проектом предусматривается:

строительство новой водогрейной котельной на древесной биомассе (щепе) установленной мощностью 10,5 МВт, с механизированной подачей топлива, пристроенным расходным складом на земельном участке, расположенном на территории котельной по ул. Прищепы;

строительство навеса хранения древесного топлива (щепы);

строительство новых участков тепловой сети: от существующей котельной до проектируемой котельной и от проектируемой котельной до места врезки в существующую тепловую сеть; реконструкция существующей надземной тепловой сети от места врезки проектируемого участка тепловой сети до узла перехода надземной и подземной части, располагаемой у дома №46а по ул.Ленина (надземная и подземная прокладка); общая протяженность новой и реконструируемой трасс в двухтрубном исчислении 1705 м;

строительство электрических кабельных линий общей протяженностью до 610 м;

устройство индивидуальных тепловых пунктов для приготовления воды на нужды горячего водоснабжения – 23 шт.;

реконструкция ЦТП-5 с переоборудованием в групповой тепловой пункт;

закупка щепозаготовительной техники: рубительного комплекса производительностью 30,0 м³/час (плотных), погрузчика с ковшом 3 м³.

Подрядчик завершает выполнение работ, предусмотренных контрактом.

3. Объект «Реконструкция котельной микрорайона Тексер г. Барановичи с увеличением мощности и установкой котлов на МВТ (6 МВт)».

Заказчик – Коммунальное унитарное производственное предприятие «Барановичи коммунтеплосеть».

Подрядная организация – ООО «ЮНИОНГАЗ».

Существующая котельная микрорайона Тексер г. Барановичи находится на балансе КУПП «Барановичи коммунтеплосеть», потребителями которой являются жилые, учебные и административные здания микрорайона Тексер.

В котельной установлены: водогрейные котлы «КВм(а)-0,82» тепловой мощностью 0,700 Гкал/ч каждый – 3 шт., работающие на местных видах топлива (дрова), водогрейные котлы «Факел-Г» тепловой мощностью 0,86 Гкал/ч каждый – 14 шт., работающие на газообразном топливе, с комплектом вспомогательного оборудования.

В связи с увеличением присоединенной тепловой нагрузки запланирована реконструкция котельной микрорайона Тексер путем замены пяти водогрейных котлов «Факел-Г» общей мощностью 5,0 МВт на два водогрейных автоматизированных котла общей мощностью 8,0 МВт. Также предусмотрено строительство на свободной площадке рядом с существующей котельной

микрорайона Тексер отдельно стоящего модуля мини-ТЭЦ с комплектом оборудования комбинированной выработки тепла и электроэнергии: тепловой мощностью 4,40 МВт и электрической мощностью 0,924 МВт.



В настоящее время завершены работы по установке и монтажу котельного оборудования и навеса для хранения щепы.

4. Объект «Реконструкция котельной в д. Боровляны с установкой котлов на МВт»

Заказчик – Государственное предприятие «Минрайтеплосеть».

Подрядная организация – ЗАО «Белзарубежстрой».

Срок завершения объекта – сентябрь 2020 г.

В настоящее время централизованное теплоснабжение д. Боровляны и п. Лесной осуществляется от 3-х котельных: п. Лесной, Боровляны-2, д. Боровляны. Котельные находятся на балансе Государственного предприятия «Минрайтеплосеть».

В отопительный период работают все три котельные для удовлетворения тепловых нагрузок своих потребителей. В межотопительный период удовлетворение тепловых нагрузок на горячее водоснабжение потребителей всех трех котельных осуществляется от котельных д. Боровляны и п. Лесной.

Котельная п. Лесной.

Год постройки котельной 1963.

В котельной приготавливается сетевая вода расчетной температурой 105-70⁰С. Приготовление горячей воды расчетной температурой 55⁰С предусмотрено в существующих ЦТП и ИТП потребителей.

Основным топливом для котельной служит природный газ, резервным – мазут.

Установленная тепловая мощность котельной составляет 51,84 Гкал/ч.

Котельная «Боровляны-2».

Год постройки котельной 2003.

В котельной приготавливается сетевая вода расчетной температурой 95-70⁰С. Приготовление горячей воды расчетной температурой 55⁰С предусмотрено в существующих ЦТП и ИТП потребителей.

Топливом для котельной служит природный газ.

Установленная тепловая мощность котельной составляет 9,46 Гкал/ч.

Котельная д. Боровляны.

Год постройки 1987.

В котельной приготавливается сетевая вода расчетной температурой 105-70⁰С и 95-70⁰С. Приготовление горячей воды расчетной температурой 55⁰С предусмотрено в котельной и в существующих ИТП потребителей.

Топливом для котельной служит природный газ.

В котельной установлены котлы:

ДЕ-10-14-ГМ (паровые) – 3 шт. паропроизводительностью 10т/ч каждый с комплектом вспомогательного оборудования.

На площадке рядом с котельной в 2008 году был установлен котельный модуль на древесной щепе с водогрейным котлом PR 5000U «POLYTECHNIK» теплопроизводительностью 4,3 Гкал/ч.

Установленная тепловая мощность котельной составляет 21,4 Гкал/ч.

В целях покрытия дефицита мощности котельной д. Боровляны и замещения импортируемого вида топлива (природного газа) проектом предусматривается:

строительство новой водогрейной котельной на древесной биомассе (щепе) установленной мощностью 21,0 МВт с механизированной подачей топлива, пристроенным расходным складом;

строительство пристроенного к проектируемой котельной навеса хранения древесного топлива (щепы);

расширение существующей площадки для хранения древесной биомассы (щепы) с увеличением объема до $V_{щепы}=1300\text{м}^3$ с устройством навеса над площадкой;

строительство новых участков тепловой сети: от проектируемой котельной до существующей котельной на природном газе, от существующего модуля на древесной щепе до проектируемой котельной и от проектируемой котельной до места врезки в существующую тепловую сеть ориентировочной протяженностью в двухтрубном исчислении 200 м.

В рамках контракта на объекте будет установлено котельное оборудование, использующее в качестве топлива древесную биомассу (щепу) единичной мощностью 7 МВт (3 шт.).

Ведется разработка проектной документации.

5. Объект «Строительство модульной котельной на МВт на территории существующей котельной по ул. Коммунистическая в р.п. Речица Столинского района»

Заказчик – КУМПП Столинское ЖКХ.

Подрядчик – консорциум ООО «Вирэл» и ГППСУП «Объединение Брестоблсельстрой» (договор консорциума (совместной деятельности) от 16 сентября 2019 г. № 9).

Срок завершения объекта – сентябрь 2020 года.

В настоящее время теплоснабжение жилых и административных зданий нескольких районов р.п. Речица осуществляется от котельной «№4 р.п.Речица», работающей на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителей. Котельная находится на балансе КУМПП «Столинское ЖКХ».

Котельная построена в 1970 году. Установленная тепловая мощность существующей котельной составляет 43,76 Гкал/ч. Топливом для котельной служит природный газ.

В целях замещения части импортируемого вида топлива (природного газа) и в соответствии с заданием на проектирование проектом предусматривается:

строительство новой водогрейной котельной на древесной биомассе (щепе) установленной мощностью 6,5 МВт с механизированной подачей топлива и пристроенным расходным складом на территории существующей котельной;

строительство навеса хранения древесного топлива (щепы);

строительство новых участков тепловой сети в двухтрубном исчислении: от существующей теплотрассы до проектируемой котельной ориентировочной протяженностью 150 м и от проектируемой котельной до существующей котельной ориентировочной протяженностью 160 м;

строительство 10 кВ и 0,4 кВ кабельных линий общей ориентировочной протяженностью 1860 м;

строительство новой трансформаторной подстанции;

подключение проектируемой водогрейной котельной к наружным инженерным сетям согласно техническим условиям.

Ведется разработка проектной документации.

6. Объект «Строительство комбинированной котельной на МВт и природном газе в городе Щучине Гродненской области»

Заказчик – Государственное предприятие «УКС Новогрудского района».

Подрядчик – консорциум ООО «9-ое Строительное управление гидротехнических и гидроэлектрических сооружений» и Powerchina SEPCO 1 Electric Power Construction Co., Ltd. (договор консорциума №SH/PS/2019/1014 от 14.10.2019).

Срок завершения объекта – март 2021 года.

В настоящее время централизованное теплоснабжение г. Щучина Гродненской области осуществляется от котельных: по ул. Советской, по ул. Кирова, по ул. 17 Сентября и по ул. Островского.

Системы теплоснабжения котельных по ул. Советской, по ул. Кирова и по ул. 17 Сентября объединены в одну общую систему теплоснабжения для возможности перераспределения тепловых нагрузок потребителей между котельными. Из котельных выходят 2-х трубные тепловые сети. Приготовление воды на нужды горячего водоснабжения предусмотрено в существующих центральных тепловых пункта.

В отопительный период работают все три котельные для удовлетворения тепловых нагрузок потребителей. В межотопительный период удовлетворение тепловых нагрузок на горячее водоснабжение потребителей всех трех котельных осуществляется от котельных по ул. Кирова и по ул. 17 Сентября.

В целях замещения импортируемого вида топлива (природного газа) предполагалась установка котлов на древесной биомассе (щепе) в котельной по ул. Советской. Однако согласно техническому заключению о состоянии строительных конструкций здания котельной, часть здания 1962 года постройки, в которой предполагалась установка котлов на древесной биомассе (щепе), признана аварийной.

В связи с этим в рамках реализации объекта в г. Щучине планируется строительство новой комбинированной котельной на древесной биомассе (щепе) и природном газе.

В здании проектируемой котельной в соответствии с заданием на проектирование предусматривается:

- установка двух водогрейных котлов тепловой производительностью 6,0 МВт (в пределах +5%) каждый общей тепловой мощностью 12,0 МВт на древесной биомассе (щепе);

- установка контактного экономайзера для котлов на древесной биомассе (щепе);

- установка двух водогрейных котлов тепловой производительностью 6,0 МВт (в пределах +5%) каждый общей тепловой мощностью 12,0 МВт на природном газе.

Ведется разработка проектной документации.