

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛА ЯГАНОВО
НА ПЕРИОД С 2014 ГОДА ПО 2028 ГОД
(проект)**

Реферат

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ЭНЕРГОИСТОЧНИКОВ, ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ, ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, СЦЕНАРИЙ РАЗВИТИЯ, РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ЭНЕРГОИСТОЧНИКАМИ, РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОИСТОЧНИКОВ, РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.

Объектом исследования является система централизованного теплоснабжения котельной села Яганово Череповецкого района Вологодской области.

Целью работы является получение достоверных сведений об объемах потребления тепловой энергии, анализ использования технологического оборудования и теплосетевых объектов, выявление возможности оптимизации работы систем теплоснабжения, определение сценария развития систем централизованного теплоснабжения и разработка схемы теплоснабжения п. Яганово.

Разработка системы теплоснабжения выполнена согласно Постановлению Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения». Анализ положения в сфере производства и передачи тепловой энергии основан на известных в литературе инженерных методиках и нормативных документах. В результате анализа выявлен потенциал энергосбережения, для реализации которого предложены сценарии развития СЦТ, реализация которых позволит повысить энергетическую эффективность систем теплоснабжения. Дана оценка экономической целесообразности внедрения предложенных мероприятий.

По результатам работы разработана схема теплоснабжения п. Яганово Череповецкого района Вологодской области на период с 2014 год по 2028 год.

Оглавление

1 Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.....	5
1.1 Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения	5
1.2 Прогноз перспективной застройки	6
1.3 Перспективные приросты тепловых нагрузок.....	6
2 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки.....	7
2.1 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии	7
2.2 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии по каждому из магистральных выводов тепловой мощности источника тепловой энергии.....	7
2.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	9
3 Перспективные балансы теплоносителя	10
4 Предложения по строительству, реконструкции, и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	11
4.1 Предложения по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	12
4.2. Предложения по строительству и реконструкции источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения существующих и перспективных тепловых нагрузок.....	12
4.3 Предложения по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	12
4.4 Предложение по выводу в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	13
5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	14
5.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	14
5.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	14
5.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	14
5.4 Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	15

5.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения	15
5.6 Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	16
5.7 Предложения по строительству и реконструкции насосных станций	16
6 Перспективные топливные балансы.....	17
6.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, городского округа по видам основного и резервного топлива на каждом этапе планируемого периода.	17
6.2 Расчётные запасы резервного топлива.....	17
7 Инвестиции в строительство, реконструкция ю техническое перевооружение.....	18
7.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	18
7.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	18
7.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического ежима работы системы теплоснабжения.....	19
8 Решение об определении единой теплоснабжающей организации	20
9 Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	25
10 Решение по бесхозяйным тепловым сетям	26

1 Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

1.1 Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения

Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения складывается из тепловой нагрузки на централизованные источники теплоснабжения, тепловой нагрузки индивидуального жилого фонда и промышленных предприятий.

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения абонентами в п. Яганово, с разделением по типу потребителей, представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1. Потребление тепловой энергии потребителями

Потребители	Потребление тепловой энергии Гкал/год
Жилой фонд (население)	4909,90
Бюджетные организации и учреждения	946,96
Прочие потребители	539,9
Всего	6396,76

Потребление тепловой энергии по типам потребителей за базовый 2013 год представлено на рисунке 1.1.



Рисунок 1.1 Потребление тепловой энергии

Как видно из рисунка 1.1 значительную часть тепловой энергии от от ГК Яганово потребляет жилой фонд.

1.2 Прогноз перспективной застройки

Запланированные приросты площадей строительного фонда с распределением по зонам действия источников энергии и с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий отсутствуют.

1.3 Перспективные приросты тепловых нагрузок

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой мощности с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия каждого из существующих источников тепловой энергии отсутствуют. Приросты тепловых нагрузок не ожидаются ввиду отсутствия новых потребителей, теплоснабжение индивидуальной малоэтажной застройки предполагается от действующей котельной.

2 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

2.1 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки представлены в таблице 2.1.

2.2 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии по каждому из магистральных выводов тепловой мощности источника тепловой энергии

Источник тепловой имеет один магистральный вывод тепловой мощности, поэтому балансы тепловой мощности источника будут аналогичны приведенным в таблице 2.1

Таблица 2.1. Перспективные балансы тепловой мощности, Гкал/ч

Год	Основное оборудование котельной	Установленная тепловая мощность	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	Располагаемая тепловая мощность	Нагрузка потребителей	Тепловые потери в сетях	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом потерь в тепловых сетях)	Дефициты (резервы) тепловой мощности источником тепла
2014	ТВГ-1,5 №1 и №2 КВЗ-ГМ-1,75 (1,5)	4,5	0,03	4,47	2,5225	0,304	2,8625	+1,6075
2015	ТВГ-1,5 №1 и №2 КВЗ-ГМ-1,75 (1,5)	4,5	0,03	4,47	2,5225	0,204	2,7625	+1,7075
2016	ТВГ-1,5 №1 и №2 КВЗ-ГМ-1,75 (1,5)	4,5	0,03	4,47	2,5225	0,204	2,7625	+1,7075
2017	ТВГ-1,5 №1 и №2 КВЗ-ГМ-1,75 (1,5)	4,5	0,03	4,47	2,5225	0,204	2,7625	+1,7075
2018	ТВГ-1,5 №1 и №2 КВЗ-ГМ-1,75 (1,5)	4,5	0,03	4,47	2,5225	0,204	2,7625	+1,7075
2019-2023	ТВГ-1,5 №1 и №2 КВЗ-ГМ-1,75 (1,5)	4,5	0,03	4,47	2,5225	0,204	2,7625	+1,7075
2024-2028	ТВГ-1,5 №1 и №2 КВЗ-ГМ-1,75 (1,5)	4,5	0,03	4,47	2,5225	0,204	2,7625	+1,7075

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

В системе теплоснабжения п. Яганово наблюдается резерв тепловой мощности, который позволяет подключить новых потребителей при строительстве новых жилых или социальных объектов.

По пропускной способности на головном участке в системе теплоснабжения также существует резерв – 63,43 т/ч (при 50 Па/м). Вместе с тем, в целях оптимизации режима работы тепловой сети рекомендуется произвести перекладку тепловых сетей с изменением диаметра как главной магистрали, так и других участков тепловой сети.

3 Перспективные балансы теплоносителя

Котельная п. Яганово оборудована водоподготовительной установкой «Комплексон 6» производительностью 0,5 м³/ч.

Существующие балансы производительности водоподготовительных установок, нормативного и максимального фактического потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей приведены в таблице 3.1.

Таблица 3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок

Наименование источника теплоты	Система теплоснабжения	Объем СЦТ с учетом систем теплопотребления до 2027 года, м ³	Максимальная нормативная подпитка тепловой сети к 2027 года, м ³ /ч	Производительность водоподготовки, м ³ /ч
ГК Яганово	Закрытая	84,43	0,211	0,50

Дополнительная группа насосов для аварийной подпитки сети химически необработанной водой на котельных не предусмотрена

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

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются в соответствии пунктом 10 и пунктом 41 Требований к схемам теплоснабжения.

В результате разработки в соответствии с пунктом 41 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи.

- определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления. Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей и перспективной застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде.
- предложения по строительству источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок;
- предложения по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.
- обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.
- обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.

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

Газовая котельная п. Яганово предназначена для снабжения тепловой энергией на цели отопления потребителей села Яганово. Суммарная подключенная нагрузка составляет 2,8625 Гкал/ч, установленная мощность котельной – 4,5 Гкал/ч, располагаемая – 4,47 Гкал/ч.

Основное оборудование котельной имеет значительный срок эксплуатации, однако на котельной имеется резерв мощности. Предполагается капитальный ремонт без замены оборудования.

4.2. Предложения по строительству и реконструкции источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения существующих и перспективных тепловых нагрузок

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в селе Яганово отсутствуют.

Ввиду низкого потребления электроэнергии на собственные нужды котельными, строительство источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не целесообразно.

4.3 Предложения по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Предложения по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии отсутствуют, ввиду отсутствия перспективной застройки с централизованным теплоснабжением.

4.4 Предложение по выводу в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Предложения по выводу в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии отсутствуют, так как отсутствует возможность передачи тепловых нагрузок на другие котельные ввиду их удаленности.

5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них

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

Зоны с дефицитом располагаемой мощности отсутствуют. На существующем источнике теплоснабжения наблюдается резерв мощности. Поэтому разработка мероприятий по перераспределению тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности не требуется.

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

Предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения нет, в связи с отсутствием перспективных застроек в зонах с централизованным теплоснабжением.

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

Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствуют в связи с тем, что существующие и планируемые котельные спроектированы без достаточного запаса мощности и работают с малым оптимальным радиусом передачи теплоты.

5.4 Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Перспективные приросты тепловой нагрузки отсутствуют, в связи с этим строительство новых тепловых сетей не требуется.

5.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения представлены в таблице 5.1

Таблица 5.1. Участки тепловых, рекомендуемых к перекладке

№	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр подающего трубопровода (конструкторский), м	Вид прокладки тепловой сети
1	тк 6	тк 12	123	0,25	0,175	Подземная канальная
2	тк 5	тк 6	15	0,25	0,2	Подземная канальная
3	тк 4	тк 5	70	0,25	0,2	Подземная канальная
4	тк 3	тк 4	10	0,25	0,2	Подземная канальная
5	тк 2	тк 3	100	0,25	0,2	Подземная канальная
6	тк 1	тк 2	30	0,25	0,2	Подземная канальная
7		тк 1	25	0,25	0,2	Подземная канальная
8	тк 48	тк 49	72	0,15	0,07	Подземная канальная
9	тк 47	су 1	20	0,15	0,08	Подземная канальная
10	тк 17	тк 20	200	0,15	0,05	Надземная
11	тк 16	тк 17	15	0,15	0,07	Подземная канальная
12	тк 15	тк 16	70	0,15	0,1	Подземная канальная
13	тк 12	тк 47	66	0,15	0,1	Подземная канальная
14	тк 60	тепллица	64	0,1	0,05	Подземная канальная
15	тк 56	тк 57	25	0,1	0,05	Подземная канальная
16	тк 55	тк 56	60	0,1	0,05	Подземная канальная
17	тк 54	тк 55	50	0,1	0,07	Подземная канальная
18	тк 53	школа	66	0,1	0,05	Надземная
19	тк 51	тк 53	50	0,1	0,05	Надземная
20	тк 50	тк 51	35	0,1	0,05	Надземная
21	тк 49	тк 50	95	0,1	0,05	Надземная
22	тк 4	тк 54	68	0,1	0,08	Подземная канальная
23	тк 13	тк 14	35	0,1	0,125	Подземная канальная
24	тк 12	тк 13	85	0,1	0,125	Подземная канальная
25	тк 12	тк 46	175	0,1	0,08	Подземная канальная
26	су 1	тк 48	16	0,1	0,08	Подземная канальная
27	тк 60	тк 61	90	0,08	0,05	Надземная
28	тк 54	тк 60	52	0,08	0,05	Подземная канальная
29	тк 47	Центральная 4	39	0,08	0,05	Подземная канальная
30	тк 45	су 6	40	0,08	0,05	Подземная канальная
31	тк 44	тк 45	40	0,08	0,05	Подземная канальная
32	тк 43	тк 44	40	0,08	0,05	Подземная канальная
33	тк 42	тк 43	40	0,08	0,05	Подземная канальная

№	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр подающего трубопровода (конструкторский), м	Вид прокладки тепловой сети
34	тк 41	тк 42	20	0,08	0,05	Подземная канальная
35	тк 40	тк 41	80	0,08	0,05	Подземная канальная
36	тк 39	тк 40	50	0,08	0,07	Надземная
37	тк 20	тк 32	120	0,08	0,05	Надземная
38	тк 12	тк 39	40	0,08	0,07	Надземная
39	тк 61	тк 63	100	0,08	0,05	Надземная
40	тк 58	тк 59	25	0,07	0,05	Подземная канальная
41	тк 58	пекарня	45	0,07	0,05	Подземная канальная
42	тк 57	тк 58	25	0,07	0,05	Подземная канальная
43	тк 48	Центральная 2	6	0,07	0,05	Подземная канальная
44	тк 46	Набережная 22	34	0,07	0,05	Подземная канальная
45	тк 46	Школьная 3	18	0,07	0,05	Подземная канальная
Итого:			2544	-	-	-

Суммарный рекомендуемый объем переключений тепловых сетей составляет 2544 м.

5.6 Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса

Предложенный сценарий развития системы теплоснабжения предусматривают замену тепловых сетей, выработавших свой ресурс, в рамках планово-предупредительных ремонтов.

5.7 Предложения по строительству и реконструкции насосных станций

Насосные станции отсутствуют, строительство новых не требуется.

6 Перспективные топливные балансы

6.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, городского округа по видам основного и резервного топлива на каждом этапе планируемого периода.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения

Год	Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии от источника, Гкал	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии кг у.т./Гкал	Расчетный годовой расход топлива, т у.т.
2014	2,8625	7354,9	166,11	1071,98
2015	2,727	7005,5	162,7	1000,63
2016	2,727	7005,5	162,7	1000,63
2017	2,727	7005,5	162,7	1000,63
2018	2,727	7005,5	162,7	1000,63
2019-2023	2,727	7005,5	162,7	1000,63
2024-2028	2,727	7005,5	162,7	1000,63

6.2 Расчётные запасы резервного топлива.

На котельной села Яганово резервное и аварийное топливо не предусмотрено.

·
·

7 Инвестиции в строительство, реконструкция и техническое перевооружение

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

Ориентировочные финансовые затраты для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии п. Яганово согласно предложенному варианту развития СЦТ представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1. Финансовые потребности на реализацию сценария развития

Наименование работ/статьи затрат	2014 год
Здание	0
ПИР и ПСД	150
Оборудование	1500
Строительно-монтажные и наладочные работы	1350
Всего капитальные затраты	3000
Непредвиденные расходы	390
НДС	610
Всего смета проекта, без НДС, тыс. руб.	3 390
Всего смета проекта, с НДС, тыс. руб.	4 000

Капитальные затраты на капитальный ремонт оценены укрупненно и составляют 4 млн. руб.

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

Предлагаемый вариант развития системы теплоснабжения предполагает использование существующих тепловых сетей. Строительство новых не требуется. Рекомендуются перекладка части трубопроводов тепловых сетей для улучшения гидравлического режима работы. Затраты на данное мероприятие приведены в таблице 7.2.

Таблица 7.2. Финансовые потребности на реконструкцию тепловых сетей

Наименование работ/статьи затрат	Затраты, тыс. руб.
Замена трубопроводов системы отопления и ГВС	48 670
Всего:	48 670

Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей с целью оптимизации гидравлической работы системы теплоснабжения п. Яганово составляют 48,67 млн. руб.

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

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

8 Решение об определении единой теплоснабжающей организации

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»:

«Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»:

«К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 ФЗ-190 «О теплоснабжении»:

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения

поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами систем теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

4. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном

основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

6. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

7. В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками

тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

В настоящее время предприятие ООО «Теплосеть плюс» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации, а именно:

1) Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации.

На балансе предприятий ООО «Теплосеть плюс» находятся все магистральные тепловые сети и тепловые источники п. Яганово.

2) Статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у предприятия ООО «Теплосеть плюс» технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами.

3) Предприятие ООО «Теплосеть плюс» согласно требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации при осуществлении своей деятельности фактически уже исполняет обязанности единой теплоснабжающей организации, а именно:

а) заключает и надлежаще исполняет договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) надлежащим образом исполняет обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

в) осуществляет контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

г) будет осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения.

9 Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Раздел «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» должен определять условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии представлено в таблицах 9.1.

Таблица 9.1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Источник теплоснабжения	Тепловая нагрузка источников теплоснабжения, Гкал/ч					
	2014	2015	2016	2017- 2018	2019- 2023	2023- 2028
ГК Яганово	2,8625	2,8625	2,8625	2,8625	2,8625	2,8625
Итого:	2,8625	2,8625	2,8625	2,8625	2,8625	2,8625

Возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствует.

10 Решение по бесхозным тепловым сетям

Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет ООО «Теплосеть плюс» бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003 г. №580. На 01.01.2013 бесхозных тепловых сетей не выявлено.