

# Муниципальный вестник

Муниципального образования «Катангский район»

ОФИЦИАЛЬНАЯ информация

№ 48/2021

19 ноября 2021 года

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ  
Дума  
муниципального образования  
«Катангский район»

## РЕШЕНИЕ

от 16 октября 2021 года

с. Ербогачен

№ 1/1

### Об итогах выборов депутатов Думы муниципального образования «Катангский район» восьмого созыва

Заслушав информацию председателя Катангской территориальной избирательной комиссии К. В. Кузнецова, руководствуясь статьей 49 Устава муниципального образования «Катангский район», Дума муниципального образования «Катангский район»,

#### РЕШИЛА:

1. Информацию Катангской территориальной избирательной комиссии об итогах выборов депутатов Думы муниципального образования «Катангский район» восьмого созыва принять к сведению.

Председательствующий

Мэр муниципального образования «Катангский район»

С. И. Прохорович

С. Ю. Чонский

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ  
Дума  
муниципального образования  
«Катангский район»

## РЕШЕНИЕ

от 16 октября 2021 года

с. Ербогачен

№ 1/2

### О перерыве в заседании

В соответствии с регламентом Думы муниципального образования «Катангский район», руководствуясь статьей 49 Устава муниципального образования «Катангский район», Дума муниципального образования «Катангский район»,

#### РЕШИЛА:

1. Объявить перерыв в заседании до 10 ноября 2021 года.
2. Настоящее решение вступает в силу с момента его принятия.

Председательствующий

Мэр МО «Катангский район»

С.И. Прохорович

С.Ю. Чонский

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ  
Дума  
муниципального образования  
«Катангский район»

РЕШЕНИЕ

от 10 ноября 2021 года

с. Ербогачен

№ 1/3

**Об утверждении формы бюллетеня для процедуры тайного голосования по выборам председателя Думы муниципального образования «Катангский район», заместителя председателя Думы муниципального образования «Катангский район»**

Руководствуясь ст. 30 Устава МО «Катангский район», Дума МО «Катангский район»,

**РЕШИЛА:**

1. Утвердить прилагаемую форму бюллетеня для процедуры тайного голосования по избранию председателя Думы муниципального образования «Катангский район» (приложение 1).

2. Утвердить прилагаемую форму бюллетеня для процедуры тайного голосования по избранию председателя Думы муниципального образования «Катангский район» (второй тур голосования) (приложение 2).

3. Утвердить прилагаемую форму бюллетеня для процедуры тайного голосования по избранию заместителя председателя Думы муниципального образования «Катангский район» (приложение 3).

4. Утвердить прилагаемую форму бюллетеня для процедуры тайного голосования по избранию заместителя председателя Думы муниципального образования «Катангский район» (второй тур голосования) (приложение 4).

5. Настоящее решение вступает в силу с момента его принятия.

**Председательствующий**  
**Мэр МО «Катангский район»**

**С.И. Прохорович**  
**С.Ю. Чонский**

Приложение 1 к решению Думы  
МО «Катангский район»  
от 10 ноября 2021 года № 1/3

**БЮЛЛЕТЕНЬ**  
**тайного голосования по избранию**  
**председателя Думы муниципального образования**  
**«Катангский район»**  
**10 ноября 2021 года**

**РАЗЪЯСНЕНИЕ ПОРЯДКА ЗАПОЛНЕНИЯ БЮЛЛЕТЕНЯ**

*Поставьте любой знак в пустом квадрате справа от фамилии кандидата на должность председателя Думы муниципального образования «Катангский район».*

*Бюллетень, в котором любой знак проставлен более чем в одном квадрате либо не проставлен ни в одном из них, считается недействительным.*

<i>Фамилия Имя Отчество</i>		
<i>Фамилия Имя Отчество</i>		
<i>Фамилия Имя Отчество</i>		
<i>Фамилия Имя Отчество</i>		

Председатель счетной комиссии \_\_\_\_\_

Секретарь счетной комиссии \_\_\_\_\_

Члены счетной комиссии \_\_\_\_\_

Приложение 2 к решению Думы  
МО «Катангский район»  
от 10 ноября 2021 года № 1/3

**БЮЛЛЕТЕНЬ**  
**тайного голосования по избранию**  
**председателя Думы муниципального образования**  
**«Катангский район»**  
**(второй тур голосования)**  
**10 ноября 2021 года**

**РАЗЪЯСНЕНИЕ ПОРЯДКА ЗАПОЛНЕНИЯ БЮЛЛЕТЕНЯ**

*Поставьте любой знак в пустом квадрате справа от фамилии кандидата на должность председателя Думы муниципального образования «Катангский район».*

*Бюллетень, в котором любой знак проставлен более чем в одном квадрате либо не проставлен ни в одном из них, считается недействительным.*

<i>Фамилия Имя Отчество</i>		
<i>Фамилия Имя Отчество</i>		

Председатель счетной комиссии \_\_\_\_\_

Секретарь счетной комиссии \_\_\_\_\_

Члены счетной комиссии \_\_\_\_\_

Приложение 3 к решению Думы  
МО «Катангский район»  
от 10 ноября 2021 года № 1/3

**БЮЛЛЕТЕНЬ**  
**тайного голосования по избранию**  
**заместителя председателя Думы муниципального образования**  
**«Катангский район»**  
**10 ноября 2021 года**

**РАЗЪЯСНЕНИЕ ПОРЯДКА ЗАПОЛНЕНИЯ БЮЛЛЕТЕНЯ**

*Поставьте любой знак в пустом квадрате справа от фамилии кандидата на должность заместителя председателя Думы муниципального образования «Катангский район».*

*Бюллетень, в котором любой знак проставлен более чем в одном квадрате либо не проставлен ни в одном из них, считается недействительным.*

<i>Фамилия Имя Отчество</i>		
<i>Фамилия Имя Отчество</i>		
<i>Фамилия Имя Отчество</i>		
<i>Фамилия Имя Отчество</i>		

Председатель счетной комиссии \_\_\_\_\_

Секретарь счетной комиссии \_\_\_\_\_

Члены счетной комиссии \_\_\_\_\_

Приложение 4 к решению Думы  
МО «Катангский район»  
от 10 ноября 2021 года № 1/3

**БЮЛЛЕТЕНЬ**  
**тайного голосования по избранию**  
**заместителя председателя Думы муниципального образования**  
**«Катангский район»**  
**(второй тур голосования)**  
**10 ноября 2021 года**

**РАЗЪЯСНЕНИЕ ПОРЯДКА ЗАПОЛНЕНИЯ БЮЛЛЕТЕНЯ**

*Поставьте любой знак в пустом квадрате справа от фамилии кандидата на должность заместителя председателя Думы муниципального образования «Катангский район».*

*Бюллетень, в котором любой знак проставлен более чем в одном квадрате либо не проставлен ни в одном из них, считается недействительным.*

<i>Фамилия Имя Отчество</i>		
<i>Фамилия Имя Отчество</i>		

Председатель счетной комиссии \_\_\_\_\_

Секретарь счетной комиссии \_\_\_\_\_

Члены счетной комиссии \_\_\_\_\_

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ**

**Дума  
муниципального образования  
«Катангский район»**

**Р Е Ш Е Н И Е**

от 10 ноября 2021 года

с. Ербогачен

№ 1/4

**О создании счетной комиссии по выборам  
Председателя Думы муниципального образования  
«Катангский район», заместителя Председателя  
Думы муниципального образования «Катангский район»**

В соответствии с регламентом Думы муниципального образования «Катангский район», Дума муниципального образования «Катангский район»,

**РЕШИЛА:**

1. Создать счетную комиссию по выборам Председателя Думы муниципального образования «Катангский район» из депутатов Думы муниципального образования «Катангский район» в следующем составе:

- 1). Юрьев Евгений Васильевич;
- 2). Фаркова Руслана Мухамеджановна;
- 3). Орлов Евгений Владимирович.

2. Создать счетную комиссию по выборам Заместителя председателя Думы муниципального образования «Катангский район» из депутатов Думы муниципального образования «Катангский район» в следующем составе:

- 1). Юрьев Евгений Васильевич;
- 2). Фаркова Руслана Мухамеджановна;
- 3). Орлов Евгений Владимирович.

**Председательствующий**

**С. И. Прохорович**

**Мэр муниципального образования «Катангский район»**

**С. Ю. Чонский**

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ**

**Дума  
муниципального образования  
«Катангский район»**

**Р Е Ш Е Н И Е**

от 10 ноября 2021 года

с. Ербогачен

№ 1/5

**Об избрании председателя Думы  
муниципального образования «Катангский район»**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Законом Иркутской области от 17.12.2008 г. № 122-ОЗ «О гарантиях осуществления полномочий депутата, члена выборного органа местного самоуправления, выборного должностного лица местного самоуправления в Иркутской области», ст.ст. 30, 32 Устава муниципального образования «Катангский район», на основании Протоколов счетной комиссии № 2 от 10 ноября 2021 года об итогах тайного голосования по избранию Председателя Думы муниципального образования «Катангский район», Дума муниципального образования «Катангский район»,

**РЕШИЛА:**

1. Считать избранным на должность председателя Думы муниципального образования «Катангский район» 8 созыва – Пучкову Валентину Валерьевну, депутата по избирательному округу № 1, на период полномочий Думы муниципального образования «Катангский район» 8 созыва.

2. Настоящее решение вступает в силу с момента подписания.

3. Опубликовать настоящее решение в муниципальном вестнике муниципального образования «Катангский район».

**Председательствующий**  
**Мэр муниципального образования «Катангский район»**

**С. И. Прохорович**  
**С. Ю. Чонский**

---

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ**  
**ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ**  
Дума  
муниципального образования  
«Катангский район»

**Р Е Ш Е Н И Е**

от 10 ноября 2021 года с. Ербогачен № 1/6

**Об избрании заместителя председателя Думы**  
**муниципального образования «Катангский район»**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Законом Иркутской области от 17.12.2008 г. № 122-ОЗ «О гарантиях осуществления полномочий депутата, члена выборного органа местного самоуправления, выборного должностного лица местного самоуправления в Иркутской области», ст.ст. 30, 32 Устава муниципального образования «Катангский район», на основании Протоколов счетной комиссии № 4 от 10 ноября 2021 года об итогах тайного голосования по избранию заместителя Председателя Думы муниципального образования «Катангский район», Дума муниципального образования «Катангский район»,

**РЕШИЛА:**

1. Считать избранным на должность заместителя председателя Думы муниципального образования «Катангский район» 8 созыва – Молчанову Ирину Сергеевну, депутата по избирательному округу № 3, на период полномочий Думы муниципального образования «Катангский район» 8 созыва.

2. Настоящее решение вступает в силу с момента подписания.

3. Опубликовать настоящее решение в муниципальном вестнике муниципального образования «Катангский район».

**Председатель Думы МО «Катангский район»**  
**Мэр МО «Катангский район»**

**В. В. Пучкова**  
**С. Ю. Чонский**

---

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ**  
**ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ**  
Дума  
муниципального образования  
«Катангский район»

**Р Е Ш Е Н И Е**

от 10 ноября 2021 года с. Ербогачен № 1/7

**О формировании постоянных комиссий Думы**  
**муниципального образования «Катангский район»**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Регламентом Думы муниципального образования «Катангский район», Уставом муниципального образования «Катангский район», Дума муниципального образования «Катангский район»

**РЕШИЛА:**

1. Утвердить следующий состав постоянных комиссий Думы муниципального образования «Катангский район»:

1.1. Комиссия по мандатам, регламенту и депутатской этике:

- 1). Быкова Екатерина Ивановна;
- 2). Дроздова Елена Николаевна;
- 3). Краснокутская Олеся Викторовна – председатель комиссии;
- 4). Орлов Евгений Владимирович;
- 5). Прохорович Светлана Ивановна.

1.2. Комиссия по бюджету и социально-экономическому развитию муниципального образования:

- 1). Васильев Николай Иннокентьевич;
- 2). Дятлов Александр Борисович – председатель комиссии;
- 3). Саблин Евгений Алексеевич;
- 4). Увачан Надежда Семеновна;
- 5). Фаркова Руслана Мухамеджановна.

1.3. Комиссия по социальным вопросам:

- 1). Васильев Николай Иннокентьевич;
- 2). Инешина Вера Павловна;
- 3). Саблин Евгений Алексеевич;
- 4). Федореева Марина Владимировна;
- 5). Юрьев Евгений Васильевич – председатель комиссии.

2. Опубликовать настоящее решение в муниципальном вестнике муниципального образования «Катангский район» и на официальном сайте МО «Катангский район».

3. Контроль за исполнением решения возложить на председателя Думы МО «Катангский район» Пучкову Валентину Валерьевну.

**Председатель Думы МО «Катангский район»  
Мэр МО «Катангский район»**

**В. В. Пучкова  
С. Ю. Чонский**

---

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ  
Администрация  
муниципального образования «Катангский район»**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 12.11.2021 г.

с. Ербогачен

№ 249 - п

**О внесении изменений в постановление администрации муниципального образования «Катангский район» от 24.03.2020 № 114-п «О создании комиссии по повышению устойчивости функционирования муниципального образования «Катангский район» в военное время»**

В связи с кадровыми изменениями, руководствуясь статьёй 48 Устава муниципального образования «Катангский район», администрация муниципального образования «Катангский район»

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменение в постановление администрации муниципального образования «Катангский район» от 24.03.2020 № 114-п «О создании комиссии по повышению устойчивости функционирования муниципального образования «Катангский район» в военное время» (далее - Постановление) изменение, изложив Приложение 1 к Постановлению в новой редакции (прилагается).

2. Опубликовать настоящее постановление на официальном сайте администрации и в Муниципальном вестнике муниципального образования «Катангский район».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

**Мэр муниципального образования  
«Катангский район»**

**С. Ю. Чонский**

от 12.11.2021г. № 249-п  
Приложение 1  
к постановлению Администрации  
МО «Катангский район»  
от «24» марта 2020 года № 114-п

### **СОСТАВ**

#### **комиссии по повышению устойчивости функционирования муниципального образования «Катангский район» в военное время**

**Председатель комиссии:**

Чонский С.Ю. - мэр муниципального образования «Катангский район».

**Заместитель председателя комиссии:**

Александров С.В. - заместитель главы администрации муниципального образования «Катангский район»

**Секретарь комиссии:**

Емельянов Е.А. - инспектор сектора по ГО и ЧС администрации муниципального образования «Катангский район».

**Члены комиссии:**

Бриток Н.Н. – директор МУП «Катангская ТЭК» (по согласованию).

Васильева Е.В. – первый заместитель главы администрации муниципального образования «Катангский район»

Игнатъев А.А. – директор МКУ «ЕДДС муниципального образования «Катангский район» (по согласованию).

Инешина Ю.О. – специалист по мобилизационной подготовке администрации МО «Катангский район»

Рудайцев А.В. - начальник пункта полиции (дислокация с. Ербогачен) МО МВД РФ «Киренский» (по согласованию).

Марков А.В. – начальник сервисного участка с.Ербогачен Иркутского филиала ПАО «Ростелеком» (по согласованию).

---

### **РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ**

#### **Администрация муниципального образования «Катангский район»**

### **ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 12.11.2021 г.

с. Ербогачен

№ 250-п

#### **О внесении изменений в постановление администрации муниципального образования «Катангский район» от 06.08.2013 № 188-п «Об утверждении Положения об эвакуационной комиссии МО «Катангский район» и её составе»**

В связи с кадровыми изменениями, руководствуясь статьёй 48 Устава муниципального образования «Катангский район», администрация муниципального образования «Катангский район»

#### **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление администрации муниципального образования «Катангский район» от 06.08.2013 г. № 188-п «Об утверждении Положения об эвакуационной комиссии МО «Катангский район» и её составе» (далее - Постановление) изменение, изложив Приложение № 2 к Постановлению в новой редакции (прилагается).

2. Постановление от 30.03.2021 № 81-п «О внесении изменений в постановление от 06.08.2013 г. № 188-п «Об утверждении Положения об эвакуационной комиссии МО «Катангский район» и её составе» признать утратившим силу.

3. Опубликовать настоящее постановление на официальном сайте администрации и в Муниципальном вестнике муниципального образования «Катангский район».

4. Настоящее постановление вступает в силу с момента подписания

**Мэр МО «Катангский район»**

**С.Ю. Чонский**



Приложение  
к постановлению Администрации  
МО «Катангский район»  
от 12.11.2021 г. № 250-п ю  
Приложение 2  
к постановлению Администрации  
МО «Катангский район»  
от «06» августа 2013 года № 188-п

**СОСТАВ  
эвакуационной комиссии  
муниципального образования «Катангский район»**

**Председатель комиссии:**

Александров С.В. - заместитель главы администрации муниципального образования - «Катангский район».

**Заместитель председателя комиссии:**

Васильева Е.В. - первый заместитель главы администрации муниципального образования «Катангский район».

**Секретарь комиссии:**

Емельянов Е.А. - инспектор сектора по ГО и ЧС администрации муниципального образования «Катангский район».

**Члены комиссии:**

Грузевич Я.А. - директор филиала «Аэропорт «Ербогачен» ООО «Аэропорт «Киренск» (по согласованию).

Зарукин Н.М. – начальник 42 ПСЧ 11 ПСО ФПС ГУ МЧС России по Иркутской области (по согласованию).

Игнатъев А.А. - директор МКУ «ЕДДС муниципального образования «Катангский район» (по согласованию).

Рудайцев А.В. - начальник пункта полиции (дислокация с. Ербогачен) МО МВД РФ «Киренский» (по согласованию).

Гавриленко Д.М. - начальник муниципального отдела образования администрации МО «Катангский район» (по согласованию).

Марков А.В. - начальник сервисного участка с.Ербогачен Иркутского филиала ПАО «Ростелеком» (по согласованию).

Фаркова Р.М. - главный врач ОГБУЗ «Катангская районная больница» (по согласованию).

---

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ  
Администрация  
муниципального образования «Катангский район»**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 12 ноября 2021 г.

с. Ербогачен

№ 251 - п

**О создании комиссии по оценке последствий  
принятия решения о ликвидации муниципального  
казенного общеобразовательного учреждения  
для детей дошкольного и младшего школьного  
возраста начальная школа-детский сад с. Наканно**

В соответствии со статьей 22 Федерального закона от 29.12.2012г № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», постановлением администрации муниципального образования «Катангский район» от 30.07.2010г № 135-п «Об утверждении Положения о комиссии по проведению экспертной оценки последствий принятия решения в отношении объектов социальной инфраструктуры для детей муниципального образования «Катангский район», руководствуясь статьей 48 Устава муниципального образования «Катангский район», администрация муниципального образования «Катангский район»

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Создать комиссию по оценке последствий принятия решения о ликвидации

муниципального казенного образовательного учреждения для детей дошкольного и младшего школьного возраста начальная школа – детский сад с. Наканно и утвердить ее состав, согласно приложению 1.

2. Опубликовать настоящее постановление в Муниципальном вестнике муниципального образования «Катангский район»

3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

**Мэр муниципального образования  
«Катангский район»**

**С. Ю. Чонский**

Приложение 1  
к постановлению администрации  
МО «Катангский район»  
от 12.11.2021г № 251-п

**Состав комиссии по проведению экспертной оценки последствий ликвидации  
муниципального казенного общеобразовательного учреждения для детей  
дошкольного и младшего школьного возраста начальная школа-детский сад с.  
Наканно**

Е. В. Васильева – первый заместитель главы администрации МО «Катангский район», председатель комиссии;

Д. М. Гавриленко – начальник МОО администрации МО «Катангский район», заместитель председателя комиссии;

О. Г. Верхотурова – консультант МОО администрации МО «Катангский район», секретарь комиссии

**Члены комиссии:**

Ю. Ю. Щеглова – начальник отдела по управлению муниципальным имуществом администрации МО «Катангский район»;

Л. Н. Червонная – начальник юридического отдела администрации МО «Катангский район»;

М. М. Инешина – председатель районного комитета профсоюза работников образования;

А. Ю. Забелина – ведущий экономист МОО администрации МО «Катангский район».

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ**

**Администрация  
муниципального образования «Катангский район»**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

От 12.11.2021г.

с. Ербогачен

№ 252-п

**Об утверждении схемы теплоснабжения  
Ербогаченского муниципального образования  
на период до 2028 года**

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 года

№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», руководствуясь статьей 48 Устава муниципального образования «Катангский район», администрация МО «Катангский район»

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить «Схему теплоснабжения Ербогаченского муниципального образования с 2021 по 2028 год» согласно приложению.

2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

**И. о. главы администрации  
МО «Катангский район»**

**С. В. Александров**

УТВЕРЖДЕНА  
 постановлением администрации  
 муниципального образования  
 «Катангский район»  
 от 12 ноября 2021 года № 252-п

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
 ЕРБОГАЧЁНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
 С 2021 ПО 2028 ГОД**

**СОДЕРЖАНИЕ**

<b>ВВЕДЕНИЕ</b> .....	6
<b>РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА...</b>	12
<b>РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ</b> .....	13
2.1. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.....	14
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	15
2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	18
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе .....	18
<b>РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ</b> .....	21
<b>РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ</b> .....	23
4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии отсутствующих или реконструируемых источников тепловой энергии	23
4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	23
4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	23
4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически не целесообразно.....	24
4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа .....	24
4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода .....	24
4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе .....	25
4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения,	

работающей на общую тепловую сеть.....	25
4.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	25
<b>РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....</b>	<b>26</b>
5.1. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения.....	26
5.2. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	26
5.3. Строительство и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	27
5.4. Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	27
5.5. Строительство и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения .....	27
<b>РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....</b>	<b>29</b>
<b>РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ .....</b>	<b>30</b>
7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе .....	30
7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .....	31
7.3. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности, расчеты эффективности инвестиций.....	32
<b>РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ .....</b>	<b>36</b>
<b>РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....</b>	<b>38</b>
<b>РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ</b>	<b>38</b>
<b>СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ .....</b>	<b>40</b>

## ВВЕДЕНИЕ

Развитие систем теплоснабжения поселений в соответствии с требованиями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» необходимо для удовлетворения спроса на тепловую энергию и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом, внедрения энергосберегающих технологий. Развитие системы теплоснабжения осуществляется на основании схем теплоснабжения.

Схема теплоснабжения разработана в соответствии со следующими документами:

- Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Постановление Правительства РФ от 06.09.2012 № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей».

### Общие положения

Схема теплоснабжения – документ, содержащий материальное обоснование эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, её развития с

учётом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в инвестиционную программу теплоснабжающей организации и, как следствие, могут быть включены в соответствующий тариф организации коммунального комплекса.

Основные цели и задачи схемы теплоснабжения:

- определить возможность подключения к сетям теплоснабжения объекта капитального строительства и организации, обязанной при наличии технической возможности произвести такое подключение;

- повышение надёжности работы систем теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями;

- минимизация затрат на теплоснабжение в расчёте на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;

- обеспечение социальных объектов муниципального образования тепловой энергией; строительство новых объектов производственного и другого назначения, используемых в сфере теплоснабжения;

- улучшение качества жизни за последнее десятилетие обуславливает необходимость соответствующего развития коммунальной инфраструктуры существующих объектов. Схема разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на 15 лет,

- структуры топливного баланса поселения, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке Схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения, в целом и отдельных её частей (локальных зон теплоснабжения), путём оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных затрат.

**Общие сведения о Катангском районе**

Территория района занимает площадь 139 043 км<sup>2</sup> от 58° до 64° с. ш. с севера на юг и от 104° до 110° в. д. с запада на восток и лежит в пределах Среднесибирского плоскогорья. На севере и северо-западе граничит с Красноярским краем, на северо-востоке — с Якутией, на юге — с Усть-Илимским, Усть-Кутским и Киренским районами Иркутской области.

В рельеф района преобладает слабоволнистое плато. Речная сеть представлена бассейном Нижней Тунгуски (Катанга, с притоками Непой, Большой и Малой Ерёмами, Тетеей, Верхней, Средней, Нижней Кочёмами и др.), в районе которой встречаются скалистые образования в форме сопок, гряд, хребтов.

Район имеет статус территории Крайнего Севера. Климат резко континентальный: температура зимой (с ноября по апрель) до -60°С, летом (июнь, июль) до +40°С (среднегодовая амплитуда температурных колебаний составляет 80°С). Снег выпадает в сентябре, сходит в мае. Небольшое годовое количество осадков распределяется по временам года неравномерно.

Климатические условия поселения во многом определяют хозяйственную деятельность и быт населения. Катангский район имеет значительный ресурсный потенциал, однако степень его реализации минимальна.

На территории поселения расположен административный центр муниципального образования «Катангский район» – село Ербогачен, удаленный от областного центра на расстояние 1716 километров.

Катангский район является самым малонаселённым районом области: плотность населения здесь составляет 0,03 чел./км<sup>2</sup>. Демографическая ситуация характеризуется постоянной естественной убылью населения, а с 2007 года наблюдается резкое уменьшение численности.

По данным отдела сбора и обработки статистической информации в Катангском районе на 1 января 2021 года численность населения составляла 3214 чел.: русские, в том числе потомки старожилов, эвенки, якуты. На 2000 г. в районе проживало 557 эвенков [13]. Трудоспособное население составляет 67 % общей численности населения.

В Катангском районе 15 населённых пунктов (таблица 1).

Таблица 1. – Список населенных пунктов Катангского района

№	Населённый пункт	Тип	Население	Муниципальное образование
1	Бур	село	□94[8]	Непское муниципальное образование
2	Верхне-Калинина	деревня	□27[8]	Преображенское муниципальное образование

3	Ербогачён	село	□1840[8]	Ербогачёнское муниципальное образование
4	Ерема	село	□40[8]	Преображенское муниципальное образование
5	Ика	село	□40[8]	Непское муниципальное образование
6	Инаригда	участок	□5[8]	Ербогачёнское муниципальное образование
7	Мога	деревня	□2[8]	Преображенское муниципальное образование
8	Наканно	село	□66[8]	Ербогачёнское муниципальное образование
9	Непа	село	□232[8]	Непское муниципальное образование
10	Оськино	село	□38[8]	Ербогачёнское муниципальное образование
11	Подволошино	село	□332[4]	Подволошинское муниципальное образование
12	Преображенка	село	□328[8]	Преображенское муниципальное образование
13	Тетея	деревня	→36[8]	Ербогачёнское муниципальное образование
14	Токма	село	□42[8]	Непское муниципальное образование
15	Хамакар	село	□92[8]	Ербогачёнское муниципальное образование

По итогам проведенного анализа демографической ситуации были выявлены основные проблемы формирования численности населения поселения. Все более ощутимо проявляется тенденция миграционного оттока населения из-за недостаточности и износа жилого фонда, а также отсутствия коммунальной инфраструктуры.

В ближайшие годы возможен рост рождаемости за счёт внутренней миграции.

Прогнозируется рост численности постоянного населения в селе Ербогачён, увеличение населения которого может произойти до 3000–4000 человек, однако в других населённых пунктах увеличение численности населения не предполагается.

### Характеристика системы теплоснабжения Катангского района

На территории поселения предоставлением услуг в сфере жилищно-коммунального хозяйства занята 1 организация коммунального комплекса, а именно, муниципальное унитарное предприятие МУП «Катангская ТЭК». В настоящее время деятельность организаций коммунального комплекса поселения характеризуется неравномерным развитием систем коммунальной инфраструктуры, низким качеством предоставляемых коммунальных услуг, неэффективным использованием природных ресурсов.

Причинами указанных проблем является:

- высокий процент изношенности систем коммунальной инфраструктуры;
- неудовлетворительное техническое состояние жилищного фонда;
- высокий тариф по оплате за жилищно-коммунальные услуги;
- отсутствие централизованных систем тепло- и водоснабжения.

Следствием износа объектов жилищно-коммунального хозяйства является качество предоставляемых коммунальных услуг, не соответствующее запросам потребителей. А в связи с наличием потерь в тепловых сетях, и других непроизводительных расходов сохраняется высокий уровень затрат организаций коммунального комплекса, что в целом негативно сказывается на финансовых результатах их хозяйственной деятельности.

На территории с. Ербогачен теплоснабжение осуществляют три муниципальных котельные, работающие на жидком топливе (нефть) с присоединенной тепловой нагрузкой 3,75 Гкал/час и общей протяженностью тепловых сетей 3 378 метров (таблица № 2). К тепловым сетям подключено 22 абонента.

Таблица 2. – Протяженность тепловых сетей

Теплоисточник	Установленная мощность (Гкал/час)	Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении (м)
Центральная котельная	1,85	264
ЦДОД, Интернат	1,25	753
Центральная районная больница (ЦРБ)	0,65	2 361
Итого:	3,75	3 378

Площадь отапливаемых зданий (Котельных: Центральная, Приют, Больница):

Жилых домов/квартир – 461,60 м<sup>2</sup>

Прочих объектов – 36 325,33 м<sup>3</sup>

Таблица 3. – Информация о котлах

Котельная	Котлы	Количество, шт.	Единичная мощность Гкал/ч	КПД, %	Тип топлива
Центральная	Котел КВСа-1	1	1,2	70	Сырая нефть
Центральная	Котел НРС-18	2	1,3	70	
ЦРБ	Котел НРС-18	2	1,3	70	
ЦДОД,Интернат	Котел НРС-18	1	0,6	70	
ЦДОД,Интернат	Котел КВСа-1	1	0,65	70	

Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки и частично организаций, не попадающих в зону действия центрального теплоснабжения, осуществляется за счет собственных источников (конвекторы, печное отопление).

Таблица 4. – Утвержденные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Катангская ТЭК»

Наименование организации	Вид тарифа	Период действия	Вода
МУП «Катангская ТЭК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	Одноставочный тариф, руб./ Гкал (без учета НДС)	01.01.2021-30.06.2021	8 748,78
		01.07.2021-31.12.2021	9 283,13
		01.01.2022-30.06.2022	9 283,13
		01.07.2022-31.12.2022	9 609,45
		01.01.2023-30.06.2023	9 609,45
		01.07.2023-31.12.2023	9 964,79
	Население		
	Одноставочный тариф, руб./ Гкал (с учетом НДС)	01.01.2021-30.06.2021	806,52
		01.07.2021-31.12.2021	838,78
		01.01.2022-30.06.2022	838,78
		01.07.2022-31.12.2022	872,33
		01.01.2023-30.06.2023	872,33
		01.07.2023-31.12.2023	907,22

Отопление административно-общественных зданий, индивидуальных жилых домов, предприятий в остальных населенных пунктах осуществляется за счет автономных источников теплоснабжения.

**РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

В период 2021-2024 гг. на территории Ербогаченского муниципального образования планируется к вводу 6 потребителей (прочие, бюджетные потребители), жилой фонд – 12 потребителей, их список и расчетная тепловая нагрузка приведена в таблице 1.1, в виду отсутствия данных о конфигурации зданий потребителей и невозможности вычисления точной нагрузки, были приняты усредненные величины, характерные для потребителей каждого типа. Все перспективные потребители планируются к подключению к Центральной котельной.

Таблица 1.1. – Перспективные потребители

Источник тепловой энергии	Объект	Год ввода в эксплуатацию	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч 2021-2028 гг.	2021 г	2022 г	2023г.	2024г	2025-2028 гг.
Центральная котельная	ОГБУЗ «Катангская районная больница» (проект строительства)	2022-2024	0,4		0,4			
Центральная котельная	Объект начального общего образования (проект строительства)		0,025			0,025		
Центральная котельная	Пожарная часть		0,052		0,052			
Центральная котельная	Здание филиала ПАО Сбербанк		0,014		0,014			
Центральная котельная	Катангская станция по борьбе с болезнями животных, ОГБУ		0,019		0,019			
Центральная котельная	Аэропорт, гараж (проект строительства)		0,2			0,2		
Центральная котельная	Жилой фонд (ул. Первомайская, Шишкова)		0,17		0,17			
Итого			0,88	0	0,655	0	0,225	0

## РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии

Эффективный радиус теплоснабжения определен в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными от 5 марта 2019 года № 212.

Таблица 2.1. – Радиусы эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии центральной котельной.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Обозначение	Значение	Примечание
1	Необходимая валовая выручка по отпуску тепловой энергии в виде горячей воды	Тыс. руб.	$HVB_i^{пер}$	60 464,04	Среднее значение за период 2022-2024 гг. Значение определено с учетом ИПЦ на 2022-2024 гг.
2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды	Тыс. Гкал.	$Q_i^c$	5 813,10	
3	Удельная стоимость оказываемых услуг по выработке тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения	Руб./Гкал.	$T^{отэ}_i$	10 401,34	
4	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения потребителю левого берега, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения	Руб.	$\Delta HVB_i^{отэ}$	57 860,47	



5	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды для теплоснабжения потребителей, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения	Тыс. Гкал	$\Delta Q_i^{nn}$	5 765,760	
6	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения	Руб./Гкал.	$T_{кл,nn}$	10 219,01	
7	Выводы: $T_{i,кл,nn}$			целесообразно	

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимых для подключения объектов капитального строительства к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения не превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), подключение объектов является целесообразным, находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения.

Стоимость строительства принимается в расчет по проектам-аналогам.

## 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

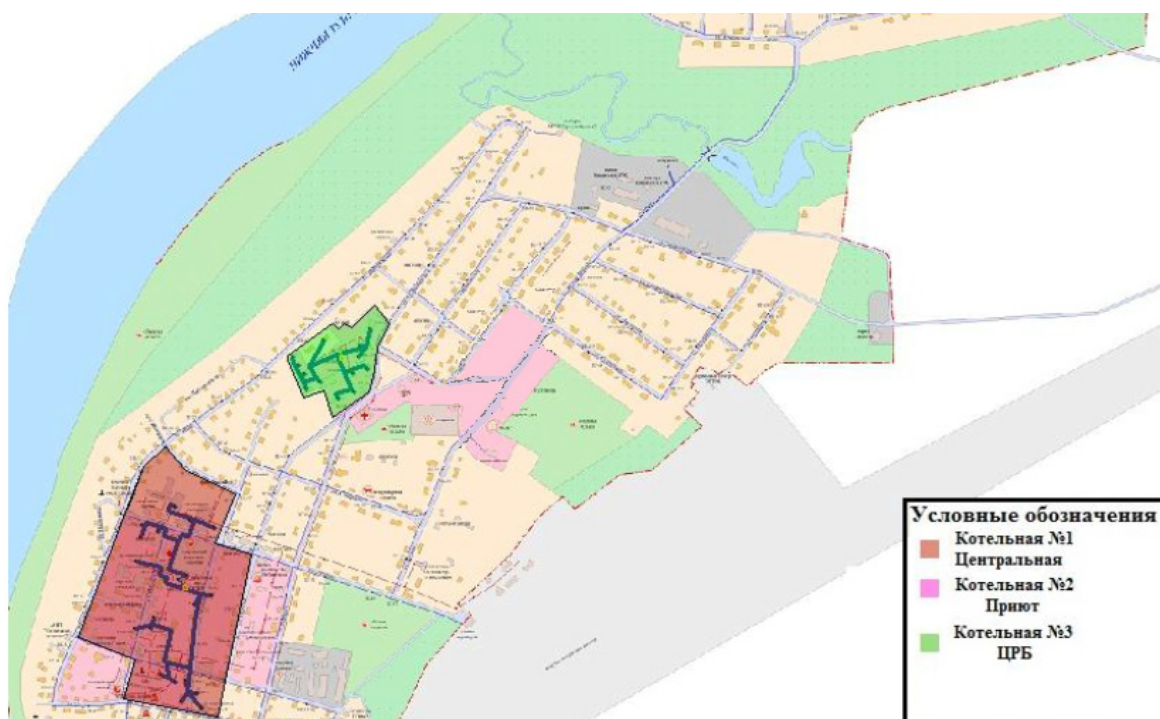
На территории Ербогаченского МО действуют три источника централизованного теплоснабжения: котельная № 1 (Центральная котельная), котельная № 2 (ЦДОД, Интернат), котельная № 3 (ЦРБ, Центральная районная больница) с. Ербогачен.

Котельные №№ 1, 2, 3 находятся на балансе теплоснабжающей организации МУП «Катангская ТЭК».

Зоны действия источников центрального теплоснабжения, а также зоны, где используются локальные источники приведены на рисунке 2.2. Потребители, находящиеся в зонах без цветовой идентификации, используют индивидуальные источники тепловой энергии.

Теплоснабжение части индивидуальной жилой застройки Ербогаченского МО осуществляется за счет собственных источников (твердое топливо, дрова).

## Зоны действия источников теплоснабжения с. Ербогачен



## 2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и

в рассматриваемой перспективе;

– использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

На территории Ербогаченского МО расположено четыре источника теплоснабжения. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составлены по каждому из них.

Котельная № 1 (Центральная) на 2021 год имеет избыточную располагаемую тепловую мощность в размере 1,23 Гкал/час, что составляет 66,57%.

В виду того, что существующая котельная располагается в деревянном здании, которое в настоящее время находится в аварийном техническом состоянии, а существующее котельное оборудование требует замены, в 2021-2022 гг. запланирован ввод новой котельной (далее КАТ – 1,85Ж) по адресу ул.Чкалова,15. Производительность КАТ – 1,85Ж составит 1,85 МВт (5,25 Гкал/час).

К 2022, 2024 годам планируется увеличение присоединенной тепловой нагрузки с 0,44 Гкал/час до 1,12 Гкал/час. Резерв тепловой мощности на котельной КАТ – 1,85Ж с учетом увеличения перспективных тепловых нагрузок в 2022, 2024 годам составит 3,68 Гкал/час.

Таблица 2.4.1.– Перспективные балансы тепловой мощности котельной № 1 (Центральная, после 2021 Котельная КАТ – 1,85Ж)

Наименование	Ед.изм.	Расчетный период				
		2021	2022	2023	2024	2025-2028
Установленная мощность	Гкал/час	1,85	5,25	5,25	5,25	5,25
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,85	5,25	5,25	5,25	5,25
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,85	5,25	5,25	5,25	5,25
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,18	0,44	0,44	0,45	0,45
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,44	1,10	1,10	1,12	1,12
Резерв («+»)/ Дефицит («-»)	Гкал/час	1,23	3,71	3,71	3,68	3,68
	%	66,57	70,75	70,75	70,08	70,08

Котельная № 2 (ЦДОД, Интернат) на 2021 год имеет избыточную тепловую мощность в размере 1,05 Гкал/час, что составляет 83,93%. К 2028 году изменение величины, присоединенной тепловой не планируется.

Таблица 2.4.2. – Перспективные балансы тепловой мощности котельной № 2 (ЦДОД, Интернат)

Наименование	Ед.изм.	Расчетный период				
		2021	2022	2023	2024	2025-2028
Установленная мощность	Гкал/час	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв («+»)/ Дефицит («-»)	Гкал/час	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	%	83,93	83,93	83,93	83,93	83,93

Котельная № 3 (ЦРБ) на 2021 год имеет избыточную тепловую мощность в размере 0,39 Гкал/час, что составляет 60,65%. К 2028 году изменение величины, присоединенной тепловой не планируется.

Таблица 2. 4.3. – Перспективные балансы тепловой мощности котельной № 3 (ЦРБ)

Наименование	Ед.изм.	Расчетный период				
		2021	2022	2023	2024	2025-2028
Установленная мощность	Гкал/час	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв («+»)/ Дефицит («-»)	Гкал/час	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	%	60,65	60,65	60,65	60,65	60,65

### РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

В перспективе потери теплоносителя могут увеличиться при возникновении аварийных ситуаций на тепловых сетях или на котельных. Также увеличение потерь сетевой воды могут быть связаны с незаконным сливом теплоносителя из батарей потребителей.

При возникновении аварийной ситуации на любом участке трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети путем использования связи между трубопроводом или за счет использования существующих баков.

В соответствии с п. 6.17, СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительная аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой. Расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединённых к ним системам отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для систем теплоснабжения.

Сравнение объёмов аварийной подпитки с объемом тепловых сетей поселения позволяет сделать вывод о достаточности существующих баков, которые обеспечивают аварийную подпитку. В котельных, расположенных на территории Ербогаченского МО, водоподготовительные установки отсутствуют

Дополнительные мероприятия по повышению объёмов аварийной подпитки не требуются.

Таблица 3.1. – Значения аварийной подпитки тепловых сетей на перспективу

Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч./год	Общая протяженность тепловых сетей, м	Подпитка тепловой сети, м3/год			Аварийная подпитка тепловой сети, м3
				Нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Всего	
2021 г							
Центральная котельная	закрытая	6 552	264	1,79	-	1,79	2,72
Интернат			753	5,10	-	5,10	7,76
Больница			2 361	16,00	-	16,00	24,33
2022 г							
Центральная котельная	закрытая	6 552	267,3	1,81	-	1,81	2,75
Интернат			753	5,10	-	5,10	7,76
Больница			2361	16,00	-	16,00	24,33
2023 г							
Центральная котельная	закрытая	6 552	267,3	1,81	-	1,81	2,75
Интернат			753	5,10	-	5,10	7,76
Больница			2361	16,00	-	16,00	24,33
2024 г							
Центральная котельная	закрытая	6 552	268,6	1,82	-	1,82	2,77
Интернат			753	5,10	-	5,10	7,76
Больница			2361	16,00	-	16,00	24,33

Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч./год	Общая протяженность тепловых сетей, м	Подпитка тепловой сети, м <sup>3</sup> /год			Аварийная подпитка тепловой сети, м <sup>3</sup>
				Нормативные утечки теплоносителя	Сверхнормативные утечки теплоносителя	Всего	
2025-2028 гг.							
Центральная котельная	закрытая	6 552	268,6	1,82	-	1,82	2,77
Интернат			753	5,10	-	5,10	7,76
Больница			2361	16,00	-	16,00	24,33

#### РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.

Строительство новых источников тепловой энергии на территории Ербогаченского МО не планируется. В 2021-2022 гг. к вводу в эксплуатацию планируется уже построенная котельная КАТ- 1,85Ж, которая заменит собой Центральную котельную и будет подключена к её тепловым выводам. После ввода в эксплуатацию новой котельной старое здание Центральной котельной будет демонтировано.

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

- реконструкция ТК № 1 котельной № 1(центральная) с заменой ЗРА, коллекторной группы, присоединением с. Ербогачен, Катангский район, ул. Чкалова – 15;
- реконструкция котельной № 3 (больница) под ЦТП (центральный тепловой пункт) с. Ербогачен, ул. Строителей - 22 Катангского района.

4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Техническое перевооружение источников тепловой энергии проводится в связи с истечением срока эксплуатации основного оборудования.

Срок эксплуатации оборудования на котельных уже на 2021 год составляет более 25 лет.

Необходимые мероприятия по техническому перевооружению источников тепловой энергии:

- приобретение, монтаж двух резервуаров РГС-50 и РГС-25 с автоматизированной системой учета ДТ на котельной № 1 (центральная) с. Ербогачен, ул. Чкалова – 15;
- приобретение, монтаж двух резервуаров РГС-25 с автоматизированной системой учета ДТ на котельной №2 (приют) с. Ербогачен, ул. Таежная – 5;
- монтаж автоматической пожарной сигнализации и системы пожаротушения на котельной №2 (приют) ул. Таежная - 5 с. Ербогачен Катангского района.

4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных на территории Катангского района, отсутствуют.

4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Переоборудование котельных в источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не требуется.

4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода

Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной

выработки электрической и тепловой энергии и котельных на территории Катангского района, отсутствуют.

4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе

Распределения (перераспределения) тепловой нагрузки потребителей тепловой нагрузки не требуется.

4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть

Температурный график работы существующих источников централизованного теплоснабжения был определен на стадии проектирования источников и тепловых сетей на территории Ербогаченского МО путем проведения технико-экономического анализа.

Гидравлические расчеты показали, что изменения существующих температурных графиков не требуется.

Отпуск тепловой энергии от котельной КАТ – 1,85Ж, вводимой в эксплуатацию в 2021-2022 гг., будет производиться по графику 90/60.

4.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Все источники тепловой энергии в Ербогаченском МО имеют резерв тепловой мощности. Ввод в эксплуатацию новых мощностей не требуется.

## **РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ**

5.1 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения

Зон с дефицитом на территории Катангского района нет. Реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом мощности, не требуется.

5.2. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

В период 2021-2024 гг. на территории Ербогаченского муниципального образования планируется к вводу 6 потребителей (прочие, бюджетные потребители), жилой фонд – 12 потребителей, необходима прокладка тепловых сетей и проектирование строительства:

– проектирование и строительство тепловых сетей центрального теплоснабжения и тепловых сетей подключения к системе централизованного теплоснабжения в с. Ербогачен Катангского района, с проведением гидравлического расчёта оптимальных параметров работы сетей, общей протяженностью 13,56 км ул. Чкалова-ул. Ленина-ул. Мира-ул. Строителей-ул. Маркова-ул. Комсомольская-ул. Советская -ул. Ленина;

– проектирование и строительство тепловых сетей центрального теплоснабжения и тепловых сетей подключения к системе централизованного теплоснабжения по ул. Первомайская, ул. Шишкова с. Ербогачен Катангского района протяженностью 0,9 км;

– проектирование и строительство тепловых сетей центрального теплоснабжения и тепловых сетей подключения к системе централизованного теплоснабжения, на здание Аэропорта и гаража аэропорта с учетом запланированного строительства - нового здания аэропорта с. Ербогачен Катангского района 0,6 км.

5.3. Строительство и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не планируется.

5.4. Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Строительство или реконструкция тепловых сетей за счет перевода котельных в пиковый режим не предусматривается, так как отсутствуют пиковые водогрейные котельные. Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения обеспечивают мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с окончанием срока службы, а также восстановление изоляции, (снижение фактических и нормативных потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов при передаче тепловой энергии). Замена существующей

ветхой теплоизоляции на пенополиуретановую, с низкой теплопроводностью и большим сроком эксплуатации, позволит получить существенное снижение потерь тепловой энергии в сетях.

5.5. Строительство и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Трубопроводы должны оборудоваться системой контроля состояния тепловой изоляции, что позволяет своевременно и с большей точностью определять места утечек теплоносителя и, соответственно, участки разрушения элементов тепловой сети. Система теплоснабжения характеризуется такой величиной, как ремонтпригодность, заключающимся в приспособленности системы к предупреждению, обнаружению и устранению отказов и неисправностей путем проведения технического обслуживания и ремонтов. Основным показателем ремонтпригодности системы теплоснабжения является время восстановления ее отказавшего элемента.

Применение в качестве запорной арматуры шаровых кранов для бесканальной установки также повышает надежность системы теплоснабжения. Запорная арматура, установленная на ответвлениях тепловых сетей и на подводящих трубопроводах к потребителям, позволяет отключать аварийные участки с охранением работоспособности других участков системы теплоснабжения.

Живучесть системы теплоснабжения обеспечивается наличием спускной арматуры, позволяющей опорожнить аварийный участок теплосети с целью исключения размораживания трубопроводов. При проектировании должна быть обеспечена возможность компенсации тепловых удлинений трубопроводов.

## РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

В настоящий момент в качестве основного вида топлива для всех источников тепловой энергии в Ербогаченском МО используется нефть.

В связи с ограниченностью возможности поставок топлива и отсутствием перспективы газификации района основным видом топлива останется нефть.

На изменение расходов топлива на протяжении расчетного периода напрямую влияет изменение тепловых нагрузок потребителей.

Результаты расчетов перспективных расходов топлива на нужды теплоснабжения для каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 6.1 и рисунке 6.1. Собственные технологические нагрузки теплоснабжающих предприятий в расчете не учитываются.

Таблица 6.1. – Перспективные расходы топлива, т/год

Источник тепловой энергии	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг. У.т./ Гкал	2021	2022	2023	2024	2025-2028
Центральная котельная -КАТ – 1,85Ж	204,08	570,42	1416,06	1 416,06	1448,34	1 448,34
Котельная Интернат	204,085	185,26	185,26	185,26	185,26	185,26
Котельная ЦРБ	204,08	235,87	235,87	235,87	235,87	235,87

### Перспективные топливные балансы



Рисунок 6.1. Изменение годового расхода топлива источников тепловой энергии, расположенных на территории Ербогаченского МО, т/год

**РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ ИЛИ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ**

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

Данные о необходимом сроке проведения работ и расходах денежных средств представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1. – Инвестиции необходимые для проведения мероприятий по реконструкции/ модернизации/строительства источников тепловой энергии, млн. руб. без учета НДС

Мероприятия	Объем финансирования			
	План 2022 года	План 2023 года	План 2024 года	Итого
Приобретение, монтаж двух резервуаров РГС-50 и РГС-25 с автоматизированной системой учета ДТ на котельной №1 (центральная) с. Ербогачен, ул. Чкалова - 15	1,20			1,20
Приобретение, монтаж двух резервуаров РГС-25 с автоматизированной системой учета ДТ на котельной № 2 (приют) с. Ербогачен, ул. Таежная - 5	0,80			0,80
Проведение энергетических обследований оборудования, разработка энергетических паспортов объектов и программы энергосбережения	0,50			0,50
Монтаж автоматической пожарной сигнализации и системы пожаротушения на котельной № 2 (приют) ул. Таежная - 5 с. Ербогачен Катангского района			1,80	1,80
<b>ИТОГО</b>	2,5	-	1,8	4,3

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей представлены в таблице 7.2

Таблица 7.2. – Инвестиции необходимые для строительства, реконструкции и технического перевооружения тепловых сетей

Наименование объекта	Объем финансирования			
	План 2022 года	План 2023 года	План 2024 года	Итого
Проектирование строительства тепловых сетей центрального теплоснабжения и тепловых сетей подключения к системе централизованного теплоснабжения в с. Ербогачен Катангского района, с проведением гидравлического расчёта оптимальных параметров работы сетей, общей протяженностью 13,56 км ул. Чкалова-ул. Ленина-ул. Мира-ул. Строителей-ул. Маркова-ул. Комсомольская-ул. Советская -ул. Ленина	3,60			3,60
Проектирование строительства тепловых сетей центрального теплоснабжения и тепловых сетей подключения к системе централизованного теплоснабжения по ул. Первомайская, ул. Шишкова с. Ербогачен Катангского района протяженностью 0,9 км		6,10		6,10
Проектирование строительства тепловых сетей центрального теплоснабжения и тепловых сетей подключения к системе централизованного теплоснабжения, на здание Аэропорта и гаража аэропорта с учетом запланированного строительства - нового здания аэропорта с. Ербогачен Катангского района 0,6 км			7,10	7,10

ИТОГО	3,6	6,10	7,10	16,8
-------	-----	------	------	------

### 7.3. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности, расчеты эффективности инвестиций

По результатам оценки стоимости реализации отдельных мероприятий, предложенных к реализации данной схемой, определена суммарная потребность в денежных средствах.

В таблице 7.3.1. представлены сводные данные по инвестициям в реконструкцию системы теплоснабжения с указанием необходимых величин в каждый рассматриваемый период.

Стоимость реализации предложенных данной схемой теплоснабжения мероприятий в ценах 2021 года составит 25,7 млн. руб.

Таблица 7.3.1. – Расчетная итоговая стоимость реализации схемы теплоснабжения, млн. руб. без учета НДС

Наименование объекта	Объем финансирования			
	План 2022 года	План 2023 года	План 2024 года	Итого
Проектирование строительства тепловых сетей центрального теплоснабжения и тепловых сетей подключения к системе централизованного теплоснабжения в с. Ербогачен Катангского района, с проведением гидравлического расчёта оптимальных параметров работы сетей, общей протяженностью 13,56 км ул. Чкалова-ул. Ленина-ул. Мира-ул. Строителей-ул. Маркова-ул. Комсомольская-ул. Советская -ул. Ленина	3,60			3,60
Реконструкция ТК №1 котельной № 1(центральная) с заменой ЗРА, коллекторной группы, присоединением с. Ербогачен, Катангский район, ул. Чкалова - 15	1,50			1,50
Приобретение, монтаж двух резервуаров РГС-50 и РГС-25 с автоматизированной системой учета ДТ на котельной №1 (центральная) с. Ербогачен, ул. Чкалова - 15	1,20			1,20
Приобретение, монтаж двух резервуаров РГС-25 с автоматизированной системой учета ДТ на котельной №2 (приют) с. Ербогачен, ул. Таежная - 5	0,80			0,80
Проведение энергетических обследований оборудования, разработка энергетических паспортов объектов и программы энергосбережения	0,50			0,50
Строительство тепловых сетей центрального теплоснабжения и тепловых сетей подключения к системе централизованного теплоснабжения по ул. Первомайская, ул. Шишкова с. Ербогачен Катангского района протяженностью 0,9 км		6,10		6,10
Реконструкция котельной №3 (больница) под ЦТП (центральный тепловой пункт) с. Ербогачен, ул. Строителей - 22 Катангского района		2,40		2,40
Строительство тепловых сетей центрального теплоснабжения и тепловых сетей подключения к системе централизованного теплоснабжения, на здание Аэропорта и гаража аэропорта с учетом запланированного строительства - нового здания аэропорта с. Ербогачен Катангского района 0,6 км			7,10	7,10
Монтаж автоматической пожарной сигнализации и системы пожаротушения на котельной №2 (приют) ул. Таежная - 5 с. Ербогачен Катангского района			1,80	1,80
ИТОГО	7,60	8,50	8,90	25,00

Анализ влияния внедряемых мероприятий по реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии и строительству тепловых сетей продемонстрировал незначительное влияние на рост тарифа на тепловой энергии:

Таблица 7.3.2. – Рост среднеотпускного тарифа на тепловую энергию за период 2021-2025 гг.

Показатель	ед. изм.	2021 год	План 2022 года	План 2023 года	План 2024 года	План 2025 года
Рост	%	-	127,76%	97,58%	102,57%	97,27%





Рисунок 7.3.1. – Рост среднегоотпускного тарифа на тепловую энергию (прочие потребители) на территории Ербогаченского МО с учетом капитальных затрат.

Факторы, повлиявшие на рост среднегоотпускного тарифа на тепловую энергию 2022-2024 гг.:

- капитальные затраты;
- увеличение расходов на топливо, вследствие присоединенной тепловой нагрузки в 2022-2024 гг.

Таблица 7.3.3. – Ценовые последствия для потребителей, без учета НДС

Показатель	ед. изм.	Объем финансирования				
		2021 год	План 2022 года	План 2023 года	План 2024 года	План 2025 года
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	53 963,40	118 887,45	123 642,95	128 588,67	133 732,22
Полезный отпуск	Гкал	5 813,10	10 723,56	11 418,07	11 581,87	11 581,87
Капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	8 300,00	8 500,00	8 900,00	0,00
Среднеотпускной тариф на тепловую энергию (прочие потребители)	руб./Гкал	9 283,13	11 860,56	11 573,14	11 871,02	11 546,68
Рост	%	-	127,76%	97,58%	102,57%	97,27%

**СУБСИДИИ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ ОБЛАСТНОГО БЮДЖЕТА В ЦЕЛЯХ ВОЗМЕЩЕНИЯ НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ В СВЯЗИ С ОКАЗАНИЕМ УСЛУГ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРО-, ГАЗО-, ТЕПЛО- И ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООТВЕДЕНИЯ И ОЧИСТКИ СТОЧНЫХ ВОД**

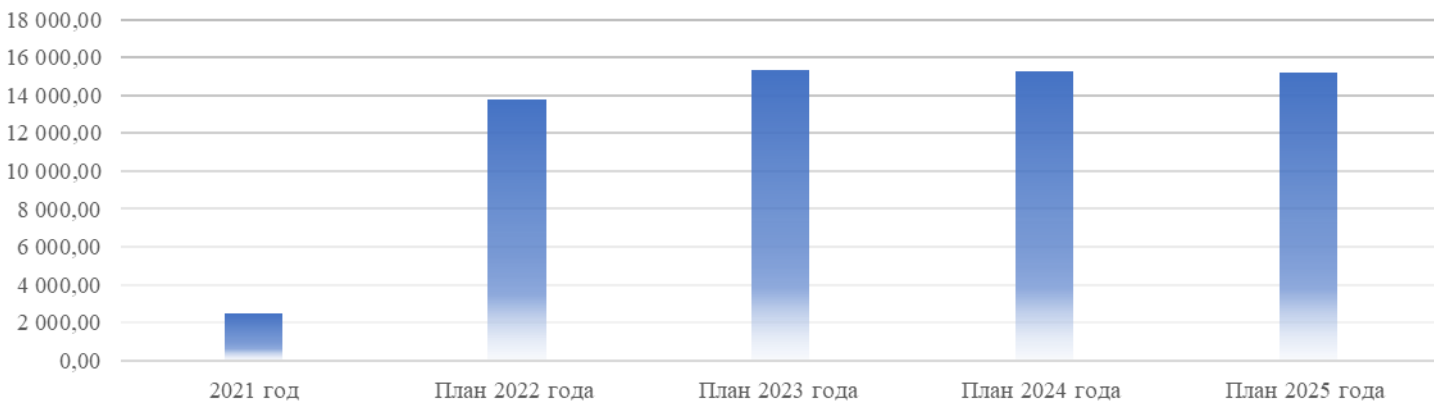


Рисунок 7.3.2. – Ценовые последствия для областного бюджета

## РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Критерии определения единой теплоснабжающей организации определены постановлением Правительства Российской Федерации №808 от 08.08.2012 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации» и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

– владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

– 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;

– способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с момента публикации (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

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

– заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

– заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

– осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в ходе своей деятельности.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

Согласно пункту 2 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012:

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации – одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

– подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

– технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации,

а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

В соответствии с вышесказанным предлагается определить МУП «Катангская ТЭЖ» единой теплоснабжающей организацией в сетях от источников Котельная №1 (Центральная) (после 2022 года котельная КАТ – 1,85Ж), Котельная № 2 (Интернат), Котельная №3 (ЦРБ). Окончательное решение по выбору Единой теплоснабжающей организации остается за органами исполнительной и законодательной власти.

## **РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Всеисточникицентрализованного теплоснабжения в Ербогаченском МО изолированы. Поставка тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии не предполагается.

## **РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

Решение по выбору организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей регламентировано статьей 15, пункт 6. Федерального закона «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ.

В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

В ходе данных для разработки проекта «Актуализация схемы теплоснабжения Ербогаченского МО с 2021 по 2028 год» бесхозяйных тепловых сетей на территории поселения не выявлено.

## **СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ**

1. Федеральный Закон № 190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г.
2. Постановление Правительства РФ № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» от 22.02.2012 г
3. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения, утвержденные приказом Минэнерго России и Минрегиона России № 565/667 от 29.12.2012
4. Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения МДК 4-05.2004.
5. Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России 30.12.2008 г. № 235
6. Нормы проектирования тепловой изоляции для трубопроводов и оборудования электростанций и тепловых сетей. – М.: Государственное энергетическое издательство, 1959.
7. СНиП 2.04.14-88. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. – М.: ЦИТП Госстроя СССР, 1989.
8. СНиП 2.04.14-88\*. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов/Госстрой России. – М.: ГУП ЦПП, 1998.
9. СНиП 23.02.2003. Тепловая защита зданий.
10. СНиП 41.02.2003. Тепловые сети.
11. СНиП 23.01.99 Строительная климатология.
12. СНиП 41.01.2003 Отопление, вентиляция, кондиционирование.

Прогноз предоставляется до 12 октября 2021 года

Приложение 1  
Форма прогноза  
до 2024 г.

**Прогноз социально-экономического развития муниципального образования  
"Катангский район" на 2022-2024 гг.**

№ п/п	Наименование вида муниципального контроля	Наименование структурного подразделения уполномоченного на осуществление соответствующего вида муниципального контроля	Реквизиты нормативных правовых актов Российской Федерации, Иркутской области, муниципальных правовых актов администрации МО «Катангский район», регулирующих соответствующий вид муниципального контроля
1.	Муниципальный земельный контроль в отношении межселенной территории муниципального района	Отдел архитектуры капитального строительства и экологии администрации муниципального образования «Катангский район»	Федеральный закон 06.10.2003 г. № 131-п «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», ст. 72 Земельного кодекса Российской Федерации, Федеральный закон от 31.07.2020 г. № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле Российской Федерации»
2.	Муниципальный контроль в области охраны и использования особо охраняемых природных территорий местного значения	Отдел архитектуры капитального строительства и экологии администрации муниципального образования «Катангский район»	Федеральный закон 06.10.2003 г. № 131-п «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», ст. 33 ФЗ от 14 марта 1995 года № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», Федеральный закон от 31.07.2020 г. № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле Российской Федерации»
3.	Муниципальный лесной контроль	Отдел архитектуры капитального строительства и экологии администрации муниципального образования «Катангский район»	Федеральный закон 06.10.2003 г. № 131-п «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», ст. 98 Лесного Кодекса Российской Федерации, Федеральный закон от 31.07.2020 г. № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле Российской Федерации»

**Печатное средство массовой информации МО «Катангский район»**, утвержденное постановлением мэра МО «Катангский район № 25-п от 09.04.2009 г.

**Исполнитель:** Редакционно-издательский отдел Муниципального казенного учреждения культуры «Катангская централизованная библиотечная система»  
Рукописи, рисунки и фотографии не рецензируются и не возвращаются. Мнение авторов может не совпадать с мнением редакционно-издательского отдела.  
Перепечатка и любое использование материалов

возможны только с письменного разрешения редакционно-издательского отдела.

**Учредитель:** Администрация МО «Катангский район»  
Адрес издателя: Иркутская область, Катангский район, с. Ербогачен, ул. Увачана, д. 12а. Телефон: 8(39560)21-1-71; адрес электронной почты: vestkatanga@yandex.ru  
Печатное средство массовой информации распространяется **бесплатно**.

**Дата печати 19 ноября 2021 года.**

**Тираж: 16 экз.**