



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧЕЛЯБОБЛКОММУНЭНЕРГО»
Филиал «Копейские электротепловые сети»

456623, г. Копейск, ул. Энергетиков, д.1
тел. (351-39) 7-38-70, факс: (351-39) 7-56-58, E-mail: kopeysk@choke.ru
ИНН 7447019075, КПП 743045006, ОКПО 03220127, ОГРН 1027402334486

14.04.25 № 214/5

Заместителю Главы
Копейского городского округа по
жилищно-коммунальным вопросам
А.С. Филиппову

Уважаемый Александр Сергеевич!

В соответствии с приказом Министерства энергетики России от 13 ноября 2024 г. № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», направляем в Ваш адрес на согласование план подготовки к отопительному периоду 2025-2026 гг.

Приложение: План подготовки к отопительному периоду 2025-2026 гг., - в 1 экз., на 12 л.

Директор

В.Н. Смирных

Инженер ПТО
Агафонова А.В.
тел. 8-3512-39-54-39, доб.5245

Копейский городской округ
Копейские электротепловые сети
14.04.25 8872-м

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

АО «Челябоблкоммунэнерго»

М.М. Аронов

« » апреля 2025 г.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель Главы Копейского
городского округа по жилищно-
коммунальным вопросам

А.С. Филиппов

« » апреля 2025 г.



План подготовки

к отопительному периоду 2025-2026 гг.

Копейского филиала

АО «Челябоблкоммунэнерго»
Филиал «Копейские электротепловые сети»
2025 г.

**РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗА ПРОХОЖДЕНИЯ ОТОПИТЕЛЬНЫХ ПЕРИОДОВ
КОПЕЙСКОГО ФИЛИАЛА с 2022г по 2024г**

	Фактические и расчетные значения		Отопительные периоды		
			2021/2022	2022/2023	2023/2024
1.	Дата пуска		20.09	22.09	02.10
2.	Дата отключения		04.05	26.04	26.04
3.	Продолжительность отопительного периода (дней)		226	216	207
4.	Расчетная продолжительность отопительного периода для Копейского участка (дней)		212	212	212
5.	Значение среднемесячных температур наружного воздуха				
	октябрь		+5.3	+5.8	+5.7
	ноябрь		-2,8	-6,7	-0.6
	декабрь		-7,2	-10.1	-11.4
	январь		-14,5	-11.8	-9.4
	февраль		-14,3	-5.3	-9.0
	март		-4,2	-5.8	+1.2
	апрель		-7.3	+6.8	+6.0
6.	Средняя температура за отопительный период с 01.10 по 01.05		-7.3	-5.2	-5.3
7.	Самая высокая температура	Дата	13.01.21	31.12.22	10.12.23
	температура нар.воздуха за отопительный период	температура наружного воздуха	-27	-22	-32
8.	Кол-во наиболее серьезных нарушений возникших за отопительный период на оборудовании тепловой сети от котельных филиала АО «Челябоблкоммунэнерго» «Копейские электротепловые сети»		-	-	-
9.	Кол-во обращений граждан на некачественное предоставление коммунальной услуги - отопление за отопительный период		-	-	-

10.	Кол-во повреждений возникших и ликвидированных в течение отопительного периода:	на тепловых сетях			
		на сетях горячего водоснабжения	-	-	-
11.	Кол-во отключений в течение отопительного периода связанных:	с технологическими нарушениями, возникшими в работе оборудования	-	-	-
		с отключением электроэнергии	-	-	-

Температурный и гидравлический режим работы источников теплоснабжения

АО «Челябоблкоммунэнерго»

Филиал «Копейские электротепловые сети»

Источники:

Котельная Районная

- расход сетевой воды в подающем теплопроводе на измеряемом участке: **1897,36 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии **3,8 кгс/см²;**
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии **1,8 кгс/см².**

Котельная №3

- расход сетевой воды в подающем теплопроводе на измеряемом участке: **554,6 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии **4,4 кгс/см²;**
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии **2,4 кгс/см².**

Котельная №4

- расход сетевой воды в подающем теплопроводе на измеряемом участке: **335,53 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 3,6 кгс/см²;
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 2,8 кгс/см².

Котельная №6

- расход сетевой воды в подающем теплопроводе на измеряемом участке: **434,54 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 3,7 кгс/см²;
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 2,1 кгс/см².

Котельная №7

- расход сетевой воды в подающем теплопроводе на измеряемом участке: **215,29 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 4,5 кгс/см²;
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 2,4 кгс/см².

Котельная №8

- расход сетевой воды в подающем теплопроводе на измеряемом участке: **285,04 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 4,6 кгс/см²;
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 2,6 кгс/см².

Котельная №9

- расход сетевой воды в подающем теплопроводе на измеряемом участке: **367,02 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 4,6 кгс/см²;
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 2,6 кгс/см².

Котельная №10

- расход сетевой воды в подающем теплопроводе на измеряемом участке: **279,18 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 3,0 кгс/см²;
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 2,1 кгс/см².

Котельная №11

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **159,9 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии **3,8 кгс/см²;**
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии **3,0 кгс/см².**

Котельная №12

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **70,12 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии **3,6кгс/см²;**
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии **2,0 кгс/см².**

Котельная №13

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **337,23 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии **3,6кгс/см²;**
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии **2,0 кгс/см².**

Котельная №14

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **561,33 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии **4,0кгс/см²;**
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии **2,8 кгс/см².**

Котельная №15

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **103,17 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии **3,6кгс/см²;**
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии **2,4 кгс/см².**

Котельная №16

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **380,57 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 4,1кгс/см²;
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 3,0 кгс/см².

Котельная №17

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **279, 7 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 4,4кгс/см²;
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 3,3 кгс/см².

Котельная №19

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **572,54 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 4,0кгс/см²;
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 2,4 кгс/см².

Котельная №20

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **284,07 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 3,5кгс/см²;
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 2,4 кгс/см².

Котельная №23

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **460,76 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 4,7кгс/см²;
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 2,5 кгс/см².

Котельная №24

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **448,52 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 4,2кгс/см²;
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 1,6 кгс/см².

Котельная пос.Советов

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **90,5 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии **3,5 кгс/см²;**

- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии **1,9 кгс/см².**

ЦТП-1

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **1103,57 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии **4,5 кгс/см²;**

- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии **2,7 кгс/см².**

ЦТП-2

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **174,32 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии **4,1 кгс/см²;**

- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии **2,7 кгс/см².**

ЦТП-3

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **627,83 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии **4,6 кгс/см²;**

- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии **3,6 кгс/см².**

ЦТП-4

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **633,07 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии **4,8 кгс/см²;**

- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии **3,0 кгс/см².**

ЦТП-5

- расход сетевой воды в подающем теплотрассе на измеряемом участке: **728,38 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии **4,8 кгс/см²;**

- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 3,0кгс/см².

ЦТП-9

- расход сетевой воды в подающем теплопроводе на измеряемом участке: **1220,39 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 4,9кгс/см²;
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 2,9кгс/см².

ЦТП-10

- расход сетевой воды в подающем теплопроводе на измеряемом участке: **406,85 м³/час.**

давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 3,0кгс/см²;
- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 1,8кгс/см².

ПЛАН ОРГАНИЗАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ КОПЕЙСКОГО ФИЛИАЛА АО «ЧЕЛЯБОБЛКОММУНЭНЕРГО»

для подготовки к отопительному периоду 2025-2026 годов

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок исполнения
1.	Оповещение потребителей тепловой энергии о проведении гидравлических испытаний тепловых сетей	перед проведением гидравлических испытаний.
2.	Проведение гидравлических испытаний тепловых сетей на прочность и плотность	май 2025г., август 2025г.
3.	Ремонт тепловых сетей (капитальный, текущий): 1. Замена участка тепловой сети от ТК-10' до ТК-10 по пр. Коммунистический, 19-21 2. Замена участка тепловой сети ТК-10' пр.Коммунистический, 21 3. Замена участка тепловой сети от ТК-4 (пер.Свободы, д.3) до ТК-4' (пр. Славы, д.7) 4. Замена участка тепловой сети от ТК-14 (ул.Жданова, д.23) до ТК-24' (ул.Жданова, д.25) 5. Замена магистрального участка тепловой сети от ТК-12(ул.Жданова, д.27а) - ТК-2' – ЦТП-3(пр.	май - август 2025г.

Славы, д.6/1) 6. Замена внутриквартальной сети ЦТП-3: от ТК-12(ул.Жданова, д.27а) - ТК-2 – ЦТП-3(пр. Славы, д.6/1) 7. Замена участка тепловой сети от ТК-20(пр.Победы, д.31а) в направлении ТК-23(ул. Учительская, д.1) 8. Замена участка тепловой сети от ТК-1' до ТК-15' по ул. Железнодорожная ЦТП-9 9. Замена участка тепловой сети от ТК-32 до ТК-35 (ул.Ленина, 43-45) 10. Замена участка тепловой сети от ТК-101 ул.Республиканская, 2а 11. Замена участка тепловой сети на АБК (ул.Энергетиков) 12. Замена запорной арматуры в ТК-24(ул.Жданова, д.25а) 13. Замена запорной арматуры в ТК-3(пр. Славы, д.4а) ЦТП-3 14. Замена запорной арматуры в ТК-13 ул.Жданова (РК) 15. Замена участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-7 (ул.Черняховского, 17-19) 16. Замена участка тепловой сети от ТК-48-ТК-19-ТК-49 (ул.Васенко, 9) 17. Замена участка тепловой сети от ТК-17' до ТК-36" (ул.К.Маркса, 18а) 18. Замена участка тепловой сети от ТК-36" (ул.К.Маркса, 18а) в направлении ТК-29 (ул.К.Маркса, 20а) 19. Замена участка тепловой сети от ТК-17'(ул.К.Маркса, 18а) в направлении ТК-17 20. Замена участка тепловой сети от ул.Жданова, 13-15 до ул.Гастелло, 25а 21. Замена участка тепловой сети от ТК-80 (ул.Комсомольская, 30) до т.1 (ул.Комсомольская, 22) 22. Замена участка тепловой сети от ТК-49 до ТК-50 (ул.Республиканская, 4а-4б) 23. Замена запорной арматуры на вводе котельной №19 24. Замена запорной арматуры в ТК от котельной №10 25. Замена запорной арматуры в ТК-61 (перемычка между котельной № 6-7) 26. Благоустройство проезжих частей дорог и тротуарных пешеходных дорог после ремонта тепловых сетей (асфальтирование) 27. Приобретение сыпучих материалов: чернозём-т, горелик-т, отсев-т, песок-т, щебень(5х20)-т,	
--	--

	щебень(20х40)-т.	
4.	Планово-предупредительные ремонты оборудования котельной: 1. Замена автоматики в ЦТП-1 2. Замена электромагнитных клапанов на линии подпиточных насосов : ЦТП-1,3,4,5,9 3. Замена электропривода задвижки на «Районной» котельной 4. Установка крышных вентиляторов в ЦТП-1 в соответствии с разработанным проектом 5. Замена автоматики дренажных насосов на «Районной» котельной (насосная), ЦТП-3,5,9 6. Замена затворов на теплообменниках в ЦТП № 4,9 7. Замена приборов автоматики безопасности котлов № 4,5 на «Районной» котельной 8. Замена запорной арматуры на обвязке фильтров 1,2 ступени технических линий на «Районной» котельной 9. Установка дополнительных пластин теплообменников марки «Ридан НН№113-10/5-232-ТКТМ23» на ст. котлах № 1,2 в ЦТП-9(пластины , уплотнение резиновое) 10. Замена технических трубопроводов первой ступени и сырой воды на «Районной» котельной 11. Промывка теплообменников ЦТП № 1,2,3,4,5,9 12. Замена водогрейного котла «КВ-3,95» на котельной № 9 13. Замена водогрейного котла «КВ-3,95» на котельной № 10 14. Установка котловых насосов марки «CNP NIS 125-100-250-G-15-S-W-H» на котлы марки «КВГМ-3,48-95Н» в котельной № 23 15. Замена приборов автоматики оборудования в котельной № 19, с заменой газовых клапанов 16. Замена электродвигателя вентилятора горелки котла ст. № 9 марки «SEIPEE 3 KBT JM 90LB 2 B5» котельной №4 17. Капитальный ремонт эл. двигателя сетевого насоса № 2 марки «ASI-F225M60-4» в ЦТП-9	май - август 2025г.
4.1	Ремонт зданий и сооружений: 1. Ремонт уличного освещения территории АБК, Районной котельной, гаража с установкой энергосберегающих светодиодных прожекторов, замена питающего провода на СИП 2. Замена автоматических выключателей в этажных	май - август 2025г.

	щитах здания АБК 3. Реконструкция электрощитовой котельной №6 с заменой ВРУ – 630 А 4. Ремонт уличного освещения по периметру котельной №8 5. Ремонт уличного освещения по периметру котельной №10 6. Ремонт уличного освещения по периметру котельной №13 7. Ремонт освещения котельной №23 с заменой светильников 8. Ремонт освещения слесарки в ЦТП-4 с заменой светильников 9. Ремонт освещения в ЦТП-5 с заменой светильников 10. Ремонт освещения в ЦТП-9 с заменой светильников 11. Техническое диагностирование тепловых сетей котельных № 12,13,14,17, ЦТП № 5,9 12. ЭПБ ГРУ, наружных и внутренних газопроводов котельной № 6 13. ЭПБ водогрейного котла марки «ПТВМ-30М» на «Районной» котельной 14. ТО металлической дымовой трубы котельной № 4, ст.№ 1 15. ТО металлической дымовой трубы котельной № 10 16. ТО металлической дымовой трубы котельной № 20, ст.№2	
5.	Проведение обучения работникам действиям в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте	январь - декабрь 2025г.
6.	Проведение противоаварийных тренировок	январь - декабрь 2025г.
7.	Проведение режимно-наладочных испытаний на объекте теплоснабжения	май - август 2025г.
8.	Оформление нормативно-технических документов по организации ремонтного производства, планированию и подготовке к ремонту.	май - август 2025г.
9.	Оформление актов комплексного обследования, осмотров зданий и сооружений объектов теплоснабжения.	апрель, октябрь 2025г.

10.	Оформление актов (технические отчеты) о проведении испытаний тепловых сетей.	май - август 2025г.
11.	Оформление актов о проведение мероприятий по контролю за состоянием подземных трубопроводов тепловой сети.	май - август 2025г.
12.	Оформление актов о проведении очистки и промывки тепловых сетей, тепловых пунктов.	май - август 2025г.
13.	Оформление актов измерений удельного электрического сопротивления грунта и потенциалов блуждающих токов.	май - август 2025г.
14.	Справка об отсутствии невыполненных в установленные сроки предписаний об устранении нарушений.	август 2025г.

* - список повреждений будет сформирован после проведения гидравлических испытаний тепловых сетей на прочность и плотность.

Начальник ПТО

Филиала «Копейские электротепловые сети» _____ П.А. Плаксин

Зам. главного инженера

Филиала «Копейские электротепловые сети» _____ И.Н. Елышкин

Главный инженер

Филиала «Копейские электротепловые сети» _____ А.А. Артамонов