



Протокол

Техническое решение: № 01 от « 05 » 01 2026г.

по вопросу наличия свободных и доступных мощностей тепловой энергии для выдачи технических условий на подключение объектов к системе централизованного теплоснабжения по состоянию на январь 2026 года.

Председатель: И.о. генерального директора – Е.И. Банченко

Секретарь: Начальник ПТО – З.Ф. Чигрина

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Аманов Б.М. – Заместитель руководителя ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата города Экибастуза»;

Жакенов М.Ж. – Главный специалист ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата города Экибастуза»;

Краснов Е.А. – Заместитель генерального директора по производству – главный инженер;

Горват Е.Ф. – советник;

Сафиулин Р.Л. – Заместитель главного инженера по ремонту;

Кузин Ю.Н. – Начальник ОРП;

Абилхаков Г.Р. – Начальник РТС-1;

Усеров О.А. – И.о. начальника РТС-2;

Чигрина З.Ф. – Начальник ПТО

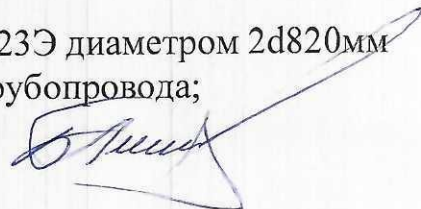
ПОВЕСТКА ДНЯ:

Определение наличия свободных и доступных мощностей тепловой энергии для выдачи технических условий на подключение к системе централизованного теплоснабжения вновь вводимых объектов теплопотребления (новых потребителей) и дополнительных мощностей тепловой энергии у уже подключенных потребителей.

ПРИНЯЛИ РЕШЕНИЕ:

В результате реализации проекта: «Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-VII от ТК-3Э до ТК-25Э в городе Экибастуз», общей протяженностью 3,476км, выполнены работы:

- на участке магистральной тепловой сети от ТК-3Э до ТК-23Э диаметром 2d820мм по реконструкции с сохранением существующего диаметра трубопровода;



- на участке от ТК-23Э до ТК-25Э по реконструкции с увеличением существующего диаметра трубопроводов с 2d720мм на 2d820мм.

Анализ данных, полученных при произведенных замерах в контрольных точках магистральной тепловой сети ТМ-VII и гидравлических режимов внутриквартальных тепловых сетей, позволяет определить как «Открытые зоны»* для подключения к системе централизованного теплоснабжения новых объектов:

Тепловая магистраль ТМ-XVII – Участок от ТК-19Э до ТК-4/17 в сторону ст. Экибастуз-2 (внутриквартальная тепловая сеть от: ТК-1/17Л, ТК-1/17П, ТК-2/17, ТК-3/17, ТК-4/17).

Схема тепловых сетей г.Экибастуз с информацией о наличии свободных и доступных мощностей тепловой энергии на январь 2026 года представлена в Приложении к протоколу технического решения №01 от «05» 01 2026г.

* Понятие «Открытая зона» подразумевает наличие свободных и доступных мощностей тепловой энергии для выдачи технических условий на подключение к системе централизованного теплоснабжения вновь вводимых объектов теплопотребления (новых потребителей) и дополнительных мощностей тепловой энергии у уже подключенных потребителей, необходимых для предоставления требуемого объема услуг.

Заместитель руководителя ГУ «ОЖКХ,
ПТ и АД акимата города Экибастуза»

Главный специалист ГУ «ОЖКХ,
ПТ и АД акимата города Экибастуза»

Заместитель генерального директора
по производству – главный инженер

Советник

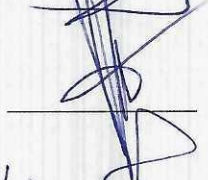
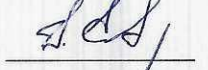
Заместитель главного инженера по ремонту

Начальник ОРП

Начальник РТС-1

И.о. начальника РТС-2

Начальник ПТО

	Б.М. Аманов
	М.Ж. Жакенов
	Е.А. Краснов
	Е.Ф. Горват
	Р.Л. Сафиулин
	Ю.Н. Кузин
	Г.Р. Абилхаков
	О.А. Усеров
	З.Ф. Чигрина

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ТОО «Экибастузские тепловые сети»

А.И. Моисей



«10»

09

2025г.

Протокол

Техническое решение: № 2 от «10» 09 2025г.

по вопросу определения «Открытых зон» для выдачи технических условий на подключение объектов к системе централизованного теплоснабжения

Председатель: Моисей А.И.-Генеральный директор
Секретарь: Кузьмина К.Б- Ведущий инженер-энергетик ПТО

Члены комиссии:

Банченко Е.И.	Заместитель генерального директора по производству - главный инженер.
Кузин Ю.Н.	Начальник ОРП
Жекенов Б.К.	Начальник РТС №2
Чигрина З.Ф.	Начальник ПТО
Кузьмина К.Б.	Ведущий инженер-энергетик ПТО

Повестка дня:

Определение «Закрытых зон» для выдачи технических условий на подключение новых потребителей к системе централизованного теплоснабжения.

Обсудили:

В результате проведенного анализа и расчета внутриквартальных тепловых сетей от ТК-14К (в 4 микрорайоне) на пропускную способность существующих трубопроводов для подключения дополнительных мощностей установлено, что пропускная способность внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-41 не позволяет производить подключение дополнительных мощностей без проведения реконструкции внутриквартальных тепловых сетей с целью увеличения существующих диаметров.

Приняли решение:

На основании выше изложенного, в связи с необходимостью проведения реконструкции всех внутриквартальных тепловых сетей от ТК-14К ЦТП-41 с целью увеличения диаметра трубопроводов, принять решение

«Закрытая зона» для подключения дополнительных мощностей.

**Заместитель генерального директора
по производству- главный инженер**



Е.И. Банченко

Начальник ОРП



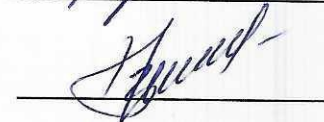
Ю.Н. Кузин

Начальник РТС № 2



Б.К. Жекенов

Начальник ПТО



З.Ф. Чигрина

Ведущий инженер-энергетик ПТО



К.Б. Кузьмина



УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ТОО «Экибастузские тепловые сети»

А.И. Моисей

05

2025 г.

Протокол

Техническое решение: № 1 от «27» 05 2025 г.

по вопросу определения «Открытых зон» для выдачи технических условий на подключение объектов к системе централизованного теплоснабжения

Председатель: Моисей А.И.-Генеральный директор

Секретарь: Кузьмина К.Б- И.о. начальника ПТО

Члены комиссии:

Банченко Е.И. Заместитель генерального директора по производству - главный инженер.

Кузин Ю.Н. Начальник ОРП

Абилхаков Г.Р. Начальник РТС №1

Жекенов Б.К. Начальник РТС №2

Кузьмина К.Б. И.о. начальника ПТО Кузьмина К.Б.

Повестка дня:

Определение «Открытых зон», «Закрытых зон» для выдачи технических условий на подключение новых потребителей к системе централизованного теплоснабжения.

Обсудили:

Режимы работы тепловых сетей в прошедший отопительный сезон 2024-2025г.г.

Отопительный период 2024-2025г.г. прошёл в штатном режиме, с соблюдением утвержденного температурного графика. Магистральные и внутриквартальные тепловые сети эксплуатировались без аварий и отказов I степени.

В результате реализации проектов по реконструкции магистральных тепловых сетей и проведенных ремонтов внутриквартальных тепловых сетей общей протяженностью 27,78 км снизился процент износа сетей на 1,51%. Жалобы от потребителей на некачественное теплоснабжение в сравнении с прошлым отопительным периодом снизились на 26%.

С апреля 2025 года подрядные организации приступили к реализации проектов по реконструкции магистральных тепловых сетей:

1.) ТМ VII (по ул. Энергетиктер общей протяженностью 3,476км) на участке магистральной тепловой сети от ТК-3Э до ТК-23Э диаметром 2d820мм будет произведена реконструкция с сохранением существующего диаметра трубопровода; а на участке от ТК-23Э до ТК-25Э будет произведена реконструкция с увеличением существующего диаметра трубопроводов с 2d720мм на 2d820 мм, что позволит

увеличить пропускную способность трубопроводов вышеуказанного участка тепловой сети на 66,0 Гкал/ч.;

2.) ТМ-II (по ул. М.Жусіп общей протяженностью 1,249 км.) проектом предусмотрена реконструкция магистральной тепловой сети от НП №1 до ТК-19Л диаметром 2d820мм, общей протяженностью 1,249 км., с целью увеличения существующего диаметра тепловой сети с 2d820мм на 2d1020 мм, что увеличить пропускную способность трубопроводов вышеуказанного участка тепловой сети на 49,7 Гкал/ч.;

3.) ТМ-V после проведения ранее реконструкции магистральных сетей ТМ-V (Замена диаметра трубопровода магистральной сети с 2d630мм на 2d720мм), ТМ-VIII (Замена диаметра трубопровода магистральной сети с 2d530мм на 2d630мм), ТМ-XII (Замена трубопровода магистральной сети).

Для определения возможности открытия новых зон на подключение к системе централизованного теплоснабжения бытовых и социально значимых объектов города, в отопительный период 2024-2025 г.г. на регулярной основе производились замеры в контрольных точках тепловых магистралей города.

Согласно полученных данных и анализа гидравлических режимов, а также принимая во внимание ведущиеся в настоящее время работы по реконструкции магистральных сетей города (работы будут завершены до начала нового отопительного периода), определили какие из «Закрытых зон» могут быть рассмотрены для подключения новых потребителей.

На основании вышеизложенного как «Открытые зоны» для подключения дополнительной тепловой нагрузки к системе централизованного теплоснабжения новых объектов определены:

1. **Тепловая магистраль ТМ-I** (Участок от ЦТП до НП№1), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-1В, НО-5В, НО-6В, НО-7В/П, НО-7В/Л, НО-8В;

2. **Тепловая магистраль ТМ-II** (Участок от НП№1 до ТК-26Л), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-12Л, ТК-14Л/П, ТК-14Л/Л, ТК-15Л, ТК-17Л, ТК-19Л ($P_{1,2}=7,5/5,3$ кгс/см²)*, ТК-20Л, ТК-23Л, ТК-24Л;

3. **Тепловая магистраль ТМ-III** (Участок от ЦТП до НП№1, а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-3Л, ТК-4Л/П, ТК-4Л/Л, ТК-6'Л;

4. **Тепловая магистраль ТМ-IV** (Участок от ТК-28Л до ТК-34Л в сторону ж.д. вокзала), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-30Л/П, ТК-30Л/Л, ТК-32Л/П, ТК-32Л/Л, ТК-33Л/Л, ТК-34Л/П, ТК-34Л/Л ($P_{1,2}=6,7/6,0$ кгс/см²)*,

5. **Тепловая магистраль ТМ-V** (Участок от НП№1 до НП№3) а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-1А, НО-4А/П, НО-4А/Л, НО-6А, НО-7А, НО-9А/П, НО-9А/Л, НО-11А/П, НО-11А/Л, НО-12А, НО-13А, НО-14А/П, НО-14А/Л, НО-18А ТК-2А, НО-25А, НО-27А, НО-29А, НО-30А, НО-32А, НО-33А, ($P_{1,2}=7,1/5,6$ кгс/см²);

6. **Тепловая магистраль ТМ-VII** (Участок от ЦТРП до ТК-25Э), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-5Э, НО-7Э, НО-10Э/П, НО-10П/Л ($P_{1,2}=6,5/3,2$ кгс/см²)*, НО-14Э, НО-14Э/Л, ТК-1Э/П, ТК-1Э/Л, ТК-3Э, ТК-3Э/П, ТК-3Э/Л, ТК-4Э ($P_{1,2}=6,3/5$ кгс/см²)*, ТК-7Э, ТК-8Э, ТК-8Э/1, ТК-9Э, ТК-11Э, ТК-11Э/П, ТК-12Э, ТК-13Э ($P_{1,2}=5,8/4,1$ кгс/см²)*, ТК-14Э, ТК-14Э/П, ТК-15Э, НО-29Э; ТК-17Э/П, ТК-17Э/Л, ТК-18Э, ТК-20Э, ТК-21Э, ТК-23Э/П, ТК-23Э/Л, ТК-24Э; ТК-25Э;

7. **Тепловая магистраль ТМ-VIII**: (Участок от НП№3 до ТК-4А), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-3А, ТК-3А/1А, ТК-3А/1Л, ТК-3А/1П, ТК-3А/2 ($P_{1,2}=6,6/6,0$ кгс/см²)*, ТК-3А/3;

8. **Тепловая магистраль ТМ-IX**: (Участок от ТК-25Э до ТК-4А), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-1П, ТК-2П/П, ТК-2П/Л, ТК-3П/П, ТК-3П/Л, ТК-4П/П, ТК-4П/Л, ТК-5П/П, ТК-5П/Л, ТК-6П/П, ТК-6П/Л ($P_{1,2}=6,6/6,0$ кгс/см²);

9. **Тепловая магистраль ТМ-X**: (Участок от ТК-19Э до НП№3), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-1К/П, ТК-1К/Л, ТК-2К, ТК-3К, ТК-4К, ТК-5К, ТК-6К, ТК-8К/П, ТК-8К/Л, ТК-9К, ТК-10К ($P_{1,2}=6,6/6,0$ кгс/см²);

10. ; **Тепловая магистраль ТМ-XI**: (Участок от НП№3 до ТК-28Л), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-12К, ТК-13К, ТК-14К, ТК-15К/П, ТК-15К/Л;

11. **Тепловая магистраль ТМ-XIII**: (Участок от НП№1 до ТК-4А), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-1/13, НО-3/13, НО-4/13, НО-5/13, НО-6/13;

12. **Тепловая магистраль ТМ-XIV**: (Участок от ЦТРП до ТК-10И), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-1И/1, НО-1И/2, НО-5И/П, НО-5И/Л, НО-18И, НО-18И Машкович, НО-19И, НО-21И, НО-24И, НО-25И, НО-26И, НО-27И, НО-32И, НО-40И, НО-41И, НО-43И, НО-45И, ТК-2И, ТК-3И, ТК-4И/Л, ТК-4И/П, ТК-5И, ТК-6И, ТК-6И/П, ТК-7И, ТК-8И, ТК-9И ($P_{1,2}=6,8/6,1$ кгс/см²)*, ТК-10И.

Определили, как «Закрытые зоны» для выдачи технических условий на подключение к системе централизованного теплоснабжения новых потребителей и дополнительных мощностей тепловой энергии у подключенных потребителей:

13. **Тепловая магистраль ТМ-IV**:

Внутриквартальная тепловая сеть от ($P_{1,2}=6,7/6,4$ кгс/см²)*ТК-37Л, ТК-38Л, НО-50Л, ТК-39Л, ТК-40Л/П, ТК-40Л/Л, НО-52Л, ТК-41Л, НО-54Л;

14. **Тепловая магистраль ТМ-VI**: (Участок от ТК-4А до ТК-36А), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-3П, НО-3П/П, НО-5П/П, НО-5П/Л, ТК-7П/П, ТК-7П/Л;

15. **Тепловая магистраль ТМ-XII**: (Участок от ТК-4А до НО-41А в сторону ст.Экибастуз-1), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-34А, НО-35А/П, НО-35А/Л, ТК-5А, НО-36А, НО-37А, НО-38А, НО-39А, НО-40А, НО-41А, НО-41А/Л;

16. **Тепловая магистраль ТМ-XIV:** (Участок от ТК-10И до ТК-22К), а также: Внутриквартальная тепловая сеть от НО-58И/П, НО-58И/Л, НО-63И, НО-64И, НО-68И;

17. **Тепловая магистраль ТМ-XV:** (Участок от ТК-20К до ТК-11И), а также: Внутриквартальная тепловая сеть от НО-1/15, НО-2/15, НО-3/15, НО-5/15, НО-7/15, НО-9/15, НО-10/15/П, НО-10/15Л, НО-11/15, НО-12/15;

18. **Тепловая магистраль ТМ-XVI:** (Участок от ТК-16К до ТК-21К), а также: Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-16К, ТК-17К, ТК-18К, ТК-19К, ТК-20К/П, ТК-20К/Л ($P_{1,2}=7,6/6,5$ кгс/см²)*, ТК-21К/П, ТК-21К/Л ($P_{1,2}=7,4/6,3$ кгс/см²)*, НО-17К/1, НО-18К/1, НО-18К/2;

19. **Тепловая магистраль ТМ-XVII:** (Участок от ТК-19Э до ТК-4/17 в сторону ст. Экибастуз-2), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-1/17Л, ТК-1/17П, ТК-2/17, ТК-3/17, ТК-4/17.

*- замеры в контрольных точках

Приняли решение:

Определить «Открытые зоны» для выдачи технических условий на подключение к системе централизованного теплоснабжения новых потребителей, социально значимых для города объектов и дополнительных мощностей тепловой энергии у подключенных потребителей, согласно Схемы тепловых сетей г. Экибастуза (о наличии свободных и доступных мощностей тепловой энергии на май 2025г.), открыть ТК, НО от тепловых магистралей и считать «Открытыми зонами» к выдаче технических условий:

20. **Тепловая магистраль ТМ-I:** (Участок от ЦТРП до НП№1), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-1В, НО-5В, НО-6В, НО-7В/П, НО-7В/Л, НО-8В;

21. **Тепловая магистраль ТМ-II:** (Участок от НП№1 до ТК-26Л), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-12Л, ТК-14Л/П, ТК-14Л/Л, ТК-15Л, ТК-17Л, ТК-19Л ($P_{1,2}=7,5/5,3$ кгс/см²)*, ТК-20Л, ТК-23Л, ТК-24Л;

22. **Тепловая магистраль ТМ-III:** (Участок от ЦТРП до НП№1, а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-3Л, ТК-4Л/П, ТК-4Л/Л, ТК-6'Л;

23. **Тепловая магистраль ТМ-IV:** (Участок от ТК-28Л до ТК-34Л в сторону ж.д. вокзала), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-30Л/П, ТК-30Л/Л, ТК-32Л/П, ТК-32Л/Л, ТК-33Л/Л, ТК-34Л/П, ТК-34Л/Л ($P_{1,2}=6,7/6,0$ кгс/см²)*,

24. **Тепловая магистраль ТМ-V:** (Участок от НП№1 до НП№ 3) а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-1А, НО-4А/П, НО-4А/Л, НО-6А, НО-7А, НО-9А/П, НО-9А/Л, НО-11А/П, НО-11А/Л, НО-12А, НО-13А, НО-14А/П, НО-14А/Л, НО-18А, ТК-2А, НО-25А, НО-27А, НО-29А, НО-30А, НО-32А, НО-33А, ($P_{1,2}=7,1/5,6$ кгс/см²);

25. Тепловая магистраль ТМ-VII: (Участок от ЦТРП до ТК-25Э), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-5Э, НО-7Э, НО-10Э/П, НО-10П/Л ($P_{1,2}=6,5/3,2$ кгс/см²)*, НО-14Э, НО-14Э/Л, ТК-1Э/П, ТК-1Э/Л, ТК-3Э, ТК-3Э/П, ТК-3Э/Л, ТК-4Э ($P_{1,2}=6,3/5$ кгс/см²)*, ТК-7Э, ТК-8Э, ТК-8Э/1, ТК-9Э, ТК-11Э, ТК-11Э/П, ТК-12Э, ТК-13Э ($P_{1,2}=5,8/4,1$ кгс/см²)*, ТК-14Э, ТК-14Э/П, ТК-15Э, НО-29Э; ТК-17Э/П, ТК-17Э/Л, ТК-18Э, ТК-20Э, ТК-21Э, ТК-23Э/П, ТК-23Э/Л, ТК-24Э; ТК-25Э;

26. Тепловая магистраль ТМ-VIII: (Участок от НП№3 до ТК-4А), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-3А, ТК-3А/1А, ТК-3А/1Л, ТК-3А/1П, ТК-3А/2 ($P_{1,2}=6,6/6,0$ кгс/см²)*, ТК-3А/3;

27. Тепловая магистраль ТМ-IX: (Участок от ТК-25Э до ТК-4А), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-1П, ТК-2П/П, ТК-2П/Л, ТК-3П/П, ТК-3П/Л, ТК-4П/П, ТК-4П/Л, ТК-5П/П, ТК-5П/Л, ТК-6П/П, ТК-6П/Л;

28. Тепловая магистраль ТМ-X: (Участок от ТК-19Э до НП№3), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-1К/П, ТК-1К/Л, ТК-2К, ТК-3К, ТК-4К, ТК-5К, ТК-6К, ТК-8К/П, ТК-8К/Л, ТК-9К, ТК-10К ($P_{1,2}=6,6/6,0$ кгс/см²);

29. Тепловая магистраль ТМ-XI: (Участок от НП№3 до ТК-28Л), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-12К, ТК-13К, ТК-14К, ТК-15К/П, ТК-15К/Л;

30. Тепловая магистраль ТМ-XIII: (Участок от НП№1 до ТК-1И), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-1/13, НО-3/13, НО-4/13, НО-5/13, НО-6/13;

31. Тепловая магистраль ТМ-XIV: (Участок от ЦТРП до ТК-10И), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-1И/1, НО-1И/2, НО-5И/П, НО-5И/Л, НО-18И, НО-18И Машкович, НО-19И, НО-21И, НО-24И, НО-25И, НО-26И, НО-27И, НО-32И, НО-40И, НО-41И, НО-43И, НО-45И, ТК-2И, ТК-3И, ТК-4И/Л, ТК-4И/П, ТК-5И, ТК-6И, ТК-6И/П, ТК-7И, ТК-8И, ТК-9И ($P_{1,2}=6,8/6,1$ кгс/см²)*, ТК-10И.

А также считать «Закрытыми зонами»:

32. Тепловая магистраль ТМ-IV:

ТК-37Л, ТК-38Л, НО-50Л, ТК-39Л, ТК-40Л/П, ТК-40Л/Л, НО-52Л, ТК-41Л, НО-54Л;

33. Тепловая магистраль ТМ-VI: (Участок от ТК-4А до ТК-36А), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-3П, НО-3П/П, НО-5П/П, НО-5П/Л, ТК-7П/П, ТК-7П/Л;

34. Тепловая магистраль ТМ-XII: (Участок от ТК-4А до НО-41А в сторону ст.Экибастуз-1), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-34А, НО-35А/П, НО-35А/Л, ТК-5А, НО-36А, НО-37А, НО-38А, НО-39А, НО-40А, НО-41А, НО-41А/Л;

35. **Тепловая магистраль ТМ-ХIV:** (Участок от ТК-10И до ТК-22К), а также:
Внутриквартальная тепловая сеть от НО-58И/П, НО-58И/Л, НО-63И, НО-64И, НО-68И;

36. **Тепловая магистраль ТМ-ХV:** (Участок от ТК-20К до ТК-11И), а также:
Внутриквартальная тепловая сеть от НО-1/15, НО-2/15, НО-3/15, НО-5/15, НО-7/15, НО-9/15, НО-10/15/П, НО-10/15Л, НО-11/15, НО-12/15;

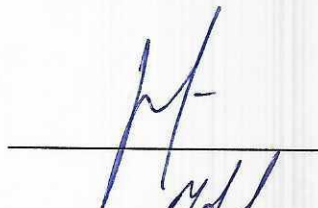
37. **Тепловая магистраль ТМ-ХVI:** (Участок от ТК-16К до ТК-21К), а также:
Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-16К, ТК-17К, ТК-18К, ТК-19К, ТК-20К/П, ТК-20К/Л ($P_{1,2}=7,6/6,5$ кгс/см²)*, ТК-21К/П, ТК-21К/Л ($P_{1,2}=7,4/6,3$ кгс/см²)*, НО-17К/1, НО-18К/1, НО-18К/2;

38. **Тепловая магистраль ТМ-ХVII:** (Участок от ТК-19Э до ТК-4/17 в сторону ст. Экибастуз-2), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-1/17Л, ТК-1/17П, ТК-2/17, ТК-3/17, ТК-4/17.

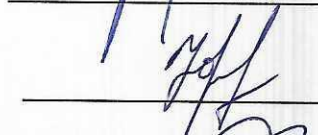
*- замеры в контрольных точках

Заместитель генерального директора
по производству- главный инженер



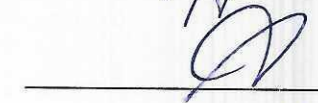
Е.И. Банченко

Начальник ОРП



Ю.Н. Кузин

Начальник РТС№ 1



Г.Р. Абилхаков

Начальник РТС№ 2

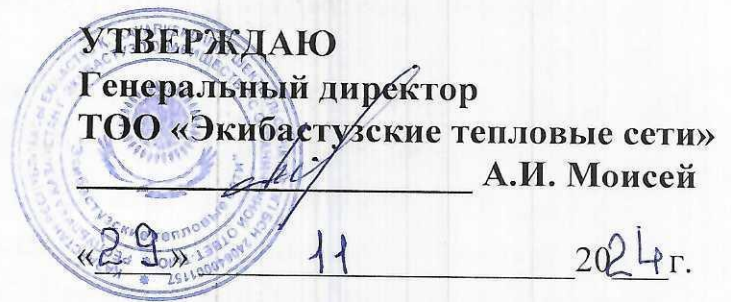


Б.К. Жекенов

И.о. начальника ПТО



К.Б. Кузьмина



Протокол

Техническое решение: № 1 от «28» 11 2024г.

по вопросу определения «Открытых зон» для выдачи технических условий на подключение объектов к системе централизованного теплоснабжения

Председатель: Моисей А.И.-Генеральный директор
Секретарь: Чигрина З.Ф.- Начальник ПТО

Члены комиссии:

Банченко Е.И.	Заместитель генерального директора по производству- главного инженера.
Кузин Ю.Н.	Начальник ОРП
Абилхаков Г.Р.	Начальник РТС №1
Жекенов Б.К.	Начальник РТС №2
Кузьмина К.Б.	Ведущий инженер-энергетик ПТО

Повестка дня:

Определение «Открытых зон», «Закрытых зон» для выдачи технических условий на подключение новых потребителей к системе централизованного теплоснабжения.

Обсудили:

Режимы работы тепловых сетей в отопительный сезон 2024-2025г.г.

В связи с острой необходимостью подключения к системе централизованного теплоснабжения новых социально значимых для города объектов, в ТОО «ПАВЛОДАРТЕХЭНЕРГО» был направлен письменный запрос на определение зон теплоснабжения для возможного подключения новых потребителей.

По итогам проведения реконструкции магистральных сетей теплоснабжения в 2024 году произведен анализ гидравлических режимов внутриквартальных тепловых сетей, выполнены замеры в контрольных точках тепловых магистралей города.

Согласно полученных данных и анализа гидравлических режимов определили как «Открытые зоны» для подключения дополнительной тепловой нагрузки до 50 Гкал/ч к системе централизованного теплоснабжения новых объектов:

1. **Тепловая магистраль ТМ-1** (Участок от ЦТРП до НПП №1), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-1В, НО-5В, НО-6В, НО-7В/П, НО-7В/Л, НО-8В;

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-3А, ТК-3А/1А, ТК-3А/1Л, ТК-3А/1П, ТК-3А/2 ($P_{1,2}=6,6/6,3$ кгс/см²)*, ТК-3А/3;

6. **Тепловая магистраль ТМ- I X** (Участок от ТК-25Э до ТК-4А), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-1П, ТК-2П/П, ТК-2П/Л, ТК-3П/П, ТК-3П/Л, ТК-4П/П, ТК-4П/Л, ТК-5П/П, ТК-5П/Л, ТК-6П/П, ТК-6П/Л;

7. **Тепловая магистраль ТМ-Х** (Участок от ТК-19Э до НП№3), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-1К/П, ТК-1К/Л, ТК-2К, ТК-3К, ТК-4К, ТК-5К, ТК-6К, ТК-8К/П, ТК-8К/Л, ТК-9К, ТК-10К;

8. **Тепловая магистраль ТМ-Х I** (Участок от НП№3 до ТК-28Л), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-12К, ТК-13К, ТК-14К, ТК-15К/П, ТК-15К/Л;

9. **Тепловая магистраль ТМ-Х I I** (Участок от ТК-4А до НО-41А в сторону ст.Экибастуз-1), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-34А, НО-35А/П, НО-35А/Л, ТК-5А, НО-36А, НО-37А, НО-38А, НО-39А, НО-40А, НО-41А, НО-41А/Л;

10. **Тепловая магистраль ТМ-Х I V** (Участок от ТК-10И до ТК-22К), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-58И/П, НО-58И/Л, НО-63И, НО-64И, НО-68И;

11. **Тепловая магистраль ТМ-Х V** (Участок от ТК-20К до ТК-11И), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-1/15, НО-2/15, НО-3/15, НО-5/15, НО-7/15, НО-9/15, НО-10/15/П, НО-10/15Л, НО-11/15, НО-12/15;

12. **Тепловая магистраль ТМ-Х V I** (Участок от ТК-16К до ТК-21К), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-16К, ТК-17К, ТК-18К, ТК-19К, ТК-20К/П, ТК-20К/Л ($P_{1,2}=7,6/6,5$ кгс/см²)*, ТК-21К/П, ТК-21К/Л ($P_{1,2}=7,4/6,3$ кгс/см²)*, НО-17К/1, НО-18К/1, НО-18К/2;

13. **Тепловая магистраль ТМ-Х V I I** (Участок от ТК-19Э до ТК-4/17 в сторону ст. Экибастуз-2), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-1/17Л, ТК-1/17П, ТК-2/17, ТК-3/17, ТК-4/17.

*- замеры в контрольных точках

Приняли решение:

Определить «Открытые зоны» для выдачи технических условий на подключение к системе централизованного теплоснабжения новых потребителей, социально значимых для города объектов и дополнительных мощностей тепловой энергии у подключенных потребителей, согласно Схемы тепловых сетей г.Экибастуза (о наличии свободных и доступных мощностей тепловой энергии на ноябрь 2024г.), открыть ТК, НО от тепловых магистралей и считать «Открытыми зонами» к выдаче технических условий:

1. **Тепловая магистраль ТМ-I** (Участок от ЦТП до НП№1), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-1В, НО-5В, НО-6В, НО-7В/П, НО-7В/Л, НО-8В;

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-1П, ТК-2П/П, ТК-2П/Л, ТК-3П/П, ТК-3П/Л, ТК-4П/П, ТК-4П/Л, ТК-5П/П, ТК-5П/Л, ТК-6П/П, ТК-6П/Л;

7. **Тепловая магистраль ТМ-Х** (Участок от ТК-19Э до НП№3), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-1К/П, ТК-1К/Л, ТК-2К, ТК-3К, ТК-4К, ТК-5К, ТК-6К, ТК-8К/П, ТК-8К/Л, ТК-9К, ТК-10К;

8. **Тепловая магистраль ТМ-Х I** (Участок от НП№3 до ТК-28Л), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-12К, ТК-13К, ТК-14К, ТК-15К/П, ТК-15К/Л;

9. **Тепловая магистраль ТМ-Х I I** (Участок от ТК-4А до НО-41А в сторону ст.Экибастуз-1), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-34А, НО-35А/П, НО-35А/Л, ТК-5А, НО-36А, НО-37А, НО-38А, НО-39А, НО-40А, НО-41А, НО-41А/Л;

10. **Тепловая магистраль ТМ-Х I V** (Участок от ТК-10И до ТК-22К), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-58И/П, НО-58И/Л, НО-63И, НО-64И, НО-68И;

11. **Тепловая магистраль ТМ-Х V** (Участок от ТК-20К до ТК-11И), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от НО-1/15, НО-2/15, НО-3/15, НО-5/15, НО-7/15, НО-9/15, НО-10/15/П, НО-10/15Л, НО-11/15, НО-12/15;

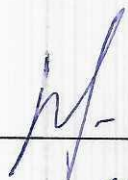
12. **Тепловая магистраль ТМ-Х V I** (Участок от ТК-16К до ТК-21К), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-16К, ТК-17К, ТК-18К, ТК-19К, ТК-20К/П, ТК-20К/Л, ТК-21К/П, ТК-21К/Л, НО-17К/1, НО-18К/1, НО-18К/2;

13. **Тепловая магистраль ТМ-Х V I I** (Участок от ТК-19Э до ТК-4/17 в сторону ст. Экибастуз-2), а также:

Внутриквартальная тепловая сеть от ТК-1/17Л, ТК-1/17П, ТК-2/17, ТК-3/17, ТК-4/17.

Заместитель генерального директора
по производству- главного инженера


_____ Е.И. Банченко

Начальник ОРП


_____ Ю.Н. Кузин

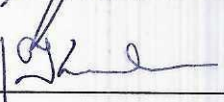
Начальник РТС№ 1


_____ Г.Р. Абилхаков

Начальник РТС№ 2


_____ Б.К. Жекенов

Начальник ПТО


_____ З.Ф. Чигрина

Ведущий инженер-энергетик ПТО


_____ К.Б. Кузьмина