

к письму № ЕВ-115/266 от 29.02.2022. Приложение

Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" (Тульский регион, г. Новомосковск) на 2023 год

№ поз.	Наименование ПП/проекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Освоение в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС				Остаток	
				Всего	Выполнено к 2023 г.		Итого 2023 г.		в т.ч. по годам
					Ожид. Факт	План			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	ИТОГО	х	х	112 884,3	9 884,3	103 000,0	103 000,0		
	Производственное подразделение "Новомосковская ГРЭС"	х	х	112 884,3	9 884,3	103 000,0	103 000,0		
1	Реконструкция ОРУ-220кВ. Этап 1. АТ-6 ПП «Новомосковская ГРЭС	до 2023	2023	31 521,9	1 150,0	30 371,9	30 371,9		
2	Замена и монтаж баков в химическом цехе и цехе ПГУ-190 ПП «НГРЭС»	до 2023	2023	14 437,4	7 839,6	6 597,8	6 597,8		
3	Реконструкция здания ТМХ с усилением железобетонной монолитной плиты покрытия в оси 9 ПП НГРЭС." Восстановление работоспособного состояния конструкций здания (железобетонной монолитной плиты покрытия в оси 9	до 2023	2023	827,4	69,7	757,7	757,7		
4	Модернизация ОПО Площадка хранения мазутного топлива GG YUH"С	2023	2023	1 400,0		1 400,0	1 400,0		
5	Реконструкция автоматики безопасности, газового хозяйства котлов с заменой горелок котельной №1 ПП НГРЭС	до 2023	2023	29 894,8	825,0	29 069,8	29 069,8		
6	Замена тепловых сетей северной части г. Новомосковска	2023	2023	8 116,3		8 116,3	8 116,3		
7	Замена арматуры теплообменников ЦТП 1-5 ПП НГРЭС	2023	2023	3 809,1		3 809,1	3 809,1		
8	Перекладка магистрального трубопровода диаметром 426 теплотрассы подземной прокладки на участке от ЦТП-2 до ЦТП-5 (по территории НИ РХТУ) ПП «НГРЭС	2023	2023	19 997,4		19 997,4	19 997,4		
9	Приобретение измерительных приборов ПП НГРЭС	2023	2023	2 600,0		2 600,0	2 600,0		
10	Приобретение газоанализатора КГА-8 для нужд ПП НГРЭС	2023	2023	280,0		280,0	280,0		

Управляющий директор филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"



Е.В. Самородов



РУСАТОМ
ИНФРАСТРУКТУРНЫЕ
РЕШЕНИЯ
РОСАТОМ

Публичное акционерное общество
«Квадра – Генерирующая компания»
(ПАО «Квадра»)
Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная
генерация»

Тимирязева ул., д. 99 в, ком.700, г.Тула,
Тульская область, 300012
Телефон: (4872) 25-53-59 Факс: (4872) 25-53-33
E-mail: center@quadra.ru
ОКПО 95735684, ОГРН 1056882304489,
ИНН/КПП 6829012680/7107020011

23.05.2022 № ЮС-1115/704

На № _____ от _____

О корректировке ИП на 2023 год

Главе администрации
МО г.Новомосковск
Бирюлину А.А.

Уважаемый Алексей Алексеевич !

В дополнение к письму №ЕВ-1115/266 от 28.02.2022 «Об актуализации схемы теплоснабжения» направляю скорректированный проект Инвестиционной программы филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (Тульский регион, г.Новомосковск) на 2023 год, который необходимо учесть при актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования город Новомосковск на 2023 год.

Приложение. 1. Инвестиционная программа филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (Тульский регион, г. Новомосковск) на 2023 год на 1 л. в 1 экз.

Заместитель управляющего
директора филиала по реализации
тепловой энергии

Ю.С. Дербасова

Васюкова Татьяна Викторовна
+7 (4872) 25-53-16

к письму № КОС-1115/404 от 23.05.2022

Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" (Тульский регион, г. Новомосковск) на 2023 год

№ п/п	Наименование ПП/проекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Освоение в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС				Остаток
				Всего	Выполнено к 2023 г.	Итого 2023 гг.		
					Ожид. Факт	План	План	
1	3	11	12	13	14	15	16	21
ИТОГО				31 922,8		31 922,8	31 922,8	
Производственное подразделение "Новомосковская ГРЭС"		x	x	31 922,8		31 922,8	31 922,8	
1	Замена тепловых сетей северной части г. Новомосковска	2023	2023	8 116,3		8 116,3	8 116,3	
2	Замена арматуры теплообменников ЦПП 1-5 ПП ИГРЭС	2023	2023	3 809,1		3 809,1	3 809,1	
3	Пересадка магистрального трубопровода диаметром 426 теплоотрассы подземной прокладки на участке от ЦПП-2 до ЦПП-5 (по территории ИВР КХТУ) ПП «ИГРЭС»	2023	2023	19 997,4		19 997,4	19 997,4	

Управляющий директор филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"

Е.В. Самородов

б. ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения;

Не требуются.

в. перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения;

Не требуются.

18.глава 18 "Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения".

Актуализация Схемы разработана в соответствии со следующими документами:

- федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- приказ Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».

Целью данной работы является разработка актуализации базового документа муниципального образования, определяющего стратегию и единую техническую политику перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования, позволяющего обеспечить покрытие перспективных тепловых нагрузок наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду.

Настоящей редакцией выполнена корректировка мероприятий по обновлению и модернизации системы теплоснабжения города.

В 2020-2021 годах в рамках инвестиционной программы Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» в сфере теплоснабжения на 2020-2024 гг., утвержденной постановлением комитета Тульской области по тарифам № 37/1 от 08 октября 2021 года был выполнен ряд мероприятий, утвержденный в 2019 году в рамках данной схемы теплоснабжения.

1. Строительство источника Котельная №2М (15 МВт)

Котельная №2М обеспечила замещение мощностей котельной №2 по ул. Октябрьская, д.7а. Год ввода котельной №2 в эксплуатацию – 1968 г. Износ оборудования котельной №2 составлял 100 %.

По вышеуказанным причинам в 2020 г. начато строительство источника Котельная №2М мощностью 15 МВт по ул. Трудовые резервы. На территории котельной установлены 3 бака исходной воды объемом по 60 м³ каждый. Согласно плану мероприятий, котельная была введена в эксплуатацию в конце 2021 года.



Рисунок 1.2.38 - Общий вид котельной №2М и котельного зала

2. Прокладка участков сетей отопления и ГВС от котельной №2М

Для транспортировки тепловой энергии до потребителей реализовано строительство трубопроводов тепловых сетей. Общая протяженность участков 0,43 км в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный, материал изоляции - ППУ. Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже. Мероприятие было реализовано от границы земельного участка в 2021 году.

Таблица 18.1- Прокладка участков сетей отопления и ГВС от котельной №2М

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
1	Строительство участка тепловой сети ГВС от УТ-4-1 до ТК4 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=19,18м Ду/Дуо=125/70мм	19,18	125	70	Подземная бесканальная
2	Строительство участка тепловой сети ГВС от границы ЗУ котельной №2М до ТК21 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=204,09м Ду/Дуо=125/70мм	204,09	125	70	Подземная бесканальная
3	Строительство участка тепловой сети отопления от границы ЗУ котельной №2М до ТК38 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=112,58м Ду/Дуо=400/400мм	112,58	400	400	Подземная бесканальная
4	Строительство участка тепловой сети отопления от ТК38 до ТК21 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=91,18м Ду/Дуо=80/80мм	91,18	80	80	Подземная бесканальная
Итого протяженность		427			



Рисунок 1.2.38 – Тепловые сети от котельной №2М

3. Реконструкция участка тепловых сетей от котельной №2М от ТК-38 до ТК-45 Ду 300 мм L=131 м

Для транспортировки тепловой энергии до потребителей произведена реконструкция трубопроводов тепловых сетей по ул. Трудовые резервы. Общая протяженность участков 0,13 км в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный, материал изоляции - ППУ. Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже. Согласно плану мероприятий, реконструкция была выполнена в 2021 году.

Таблица 18.2-Реконструкция сетей ГВС котельной №2М с изменением диаметра

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
1	Реконструкция участка тепловой сети отопления от ТК38 до ТК38/1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=40,5м Дуп/Дуо=300/300мм	40,5	300	300	Подземная бесканальная
2	Реконструкция участка тепловой сети отопления от ТК38/1 до ТК45 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=89,61м Дуп/Дуо=300/300мм	89,61	300	300	Подземная бесканальная
Итого протяженность		131			



Рисунок 1.2.38 – Реконструкция тепловых сетей от ТК-38 до ТК-45

4. Реконструкция сетей ГВС котельной №2М с изменением диаметра

Для транспортировки тепловой энергии до потребителей предусмотрена реконструкция трубопроводов тепловых сетей. Общая протяженность участков 0,3 км в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный. Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже. Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка. Согласно плану мероприятий, реконструкция была выполнена в 2021 году.

Таблица 18.3-Реконструкция сетей ГВС котельной №2М с изменением диаметра

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под-тру-да, м	Ду обр-тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
1	Реконструкция участка тепловой сети ГВС от ТК21 до ТК19 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=109,49м Дуп/Дуо=125/70мм	109,49	125	70	Подземная бесканальная
2	Реконструкция участка тепловой сети ГВС от ТК19 до ТК18 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=55,83м Дуп/Дуо=125/70мм	55,83	125	70	Подземная бесканальная
3	Реконструкция участка тепловой сети ГВС от ТК18 до УТ-4-1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=111,15м Дуп/Дуо=125/70мм	111,15	125	70	Подземная бесканальная
Итого протяженность		276			

5. Строительство источника Котельная №34М (10,3 Гкал/ч)

Котельная №34М обеспечила замещение мощностей котельной №34 по ул. ул. Мира, 3а. Год ввода котельной №34 в эксплуатацию – 1962 г. Износ оборудования котельной №34 составлял 100 %.

По вышеуказанным причинам в 2020 г. начато строительство источника Котельная №34М мощностью 12 МВт на земельном участке рядом с существующей котельной №34. На территории котельной установлены 2 бака исходной воды объемом по 60 м³ каждый. Согласно плану мероприятий, котельная была введена в эксплуатацию в конце 2021 года.



Рисунок 1.2.38 - Общий вид котельной №34М и котельного зала

6. Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной "Депо"

Для транспортировки тепловой энергии до потребителей реализовано строительство трубопроводов тепловых сетей. Общая протяженность участков 2,11 км в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный. Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже. Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка новой котельной №10М. Согласно плану мероприятий, строительство было выполнено в 2021 году.

Таблица 18.4- Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной "Депо"

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
1	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК34 до ТК-ОТ-Парк подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=81,55м Дуп/Дуо=200/200мм	81,55	200	200	Подземная бесканальная
2	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК-ОТ-Парк до тк2 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=133,04м Дуп/Дуо=150/150мм	133,04	150	150	Подземная бесканальная
3	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК34 до ТК-ГВС-Парк подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=73,06м Дуп/Дуо=125/80мм	73,06	125	80	Подземная бесканальная
4	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК-ГВС-Парк до тк2 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=141,71м Дуп/Дуо=80/50мм	141,71	80	50	Подземная бесканальная
5	Строительство участка тепловой сети Депо от тк15 до тк22 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=18,86м Дуп/Дуо=150/150мм	18,86	150	150	Подземная бесканальная
6	Строительство участка тепловой сети Депо от Котельная №10М ГВС до ТК-10М-ГВС подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=13,71м Дуп/Дуо=125/80мм	13,71	125	80	Подземная бесканальная

7	Строительство участка тепловой сети Депо от Котельная №10М ОТ до ТК-10М-ОТ подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=25,12м Дуп/Дуо=300/300мм	25,12	300	300	Подземная бесканальная
8	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК-ОТ-Парк до тк10 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=66,55м Дуп/Дуо=200/200мм	66,55	200	200	Подземная бесканальная
9	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК-ГВС-Парк до тк10 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=66,07м Дуп/Дуо=100/70мм	66,07	100	70	Подземная бесканальная
10	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК64 до Мира, 15а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=21,88м Дуп/Дуо=40/25мм	21,88	40	25	Подземная бесканальная
11	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК64 до Мира, 15а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=22,66м Дуп/Дуо=80/80мм	22,66	80	80	Подземная бесканальная
12	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК-ОТ-Депо до Паровозная, 5 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=192,31м Дуп/Дуо=100/100мм	192,31	100	100	Подземная бесканальная
13	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК-ГВС-Депо до Паровозная, 5 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=182,74м Дуп/Дуо=70/40мм	182,74	70	40	Подземная бесканальная
14	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК вод 10 до Водопьянова, 10 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=5,27м Дуп/Дуо=70/40мм	5,27	70	40	Подземная бесканальная
15	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК вод 10 до Водопьянова, 2 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=159,36м Дуп/Дуо=50/32мм	159,36	50	32	Подземная бесканальная
16	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК64 до УТ 3-9 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=354,32м Дуп/Дуо=100/70мм	354,32	100	70	Подземная бесканальная
17	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК-ГВС-Депо до ТК вод 10 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=176м Дуп/Дуо=80/50мм	176	80	50	Подземная бесканальная
18	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК-PCM до ТК-ОТ-Депо подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=228,96м Дуп/Дуо=150/150мм	228,96	150	150	Подземная бесканальная
19	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК-ГВС-Депо до УТ 3-9 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=143,04м Дуп/Дуо=100/70мм	143,04	100	70	Подземная бесканальная
Итого протяженность		2107			



Рисунок 1.2.38 – Строительство участков тепловых сетей от котельной Депо

7. Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной "Депо"

Для транспортировки тепловой энергии до потребителей релизована реконструкция трубопроводов тепловых сетей от котельной №10М. Общая протяженность участков 0,62 км в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный, материал изоляции ППУ. Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже. Мероприятие реализовано от границы земельного участка котельной №10М. Мероприятие было реализовано в 2021 году.

Таблица 18.5-Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной "Депо"

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
1	Реконструкция участка тепловой сети Депо от ТК64 до ТК33 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=21,32м Ду/Дуо=200/200мм	21,32	200	200	Подземная бесканальная
2	Реконструкция участка тепловой сети Депо от ТК33 до ТК34 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=93,51м Ду/Дуо=200/200мм	93,51	200	200	Подземная бесканальная
3	Реконструкция участка тепловой сети Депо от тк14 до тк15 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=10,44м Ду/Дуо=150/150мм	10,44	150	150	Подземная бесканальная
4	Реконструкция участка тепловой сети Депо от ТК64 до ТК33 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=13,47м Ду/Дуо=125/80мм	13,47	125	80	Подземная бесканальная
5	Реконструкция участка тепловой сети Депо от ТК33 до ТК34 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=103,55м Ду/Дуо=125/80мм	103,55	125	80	Подземная бесканальная
6	Реконструкция участка тепловой сети Депо от ТК-10М-ОТ до ТК64 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=75,45м Ду/Дуо=250/250мм	75,45	250	250	Подземная бесканальная
7	Реконструкция участка тепловой сети Депо от ТК-10М-ГВС до ТК64 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=68,37м Ду/Дуо=125/80мм	68,37	125	80	Подземная бесканальная
8	Реконструкция участка тепловой сети Зоя от ТК32 до ТК21 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=78,54м Ду/Дуо=200/200мм	78,54	200	200	Подземная бесканальная
9	Реконструкция участка тепловой сети Зоя от ТК24 до ТК-РСМ подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=69,93м Ду/Дуо=150/150мм	69,93	150	150	Подземная бесканальная
10	Реконструкция участка тепловой сети Зоя от ТК21 до ТК24 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=81,9м Ду/Дуо=200/200мм	81,9	200	200	Подземная бесканальная
Итого протяженность		616			



Рисунок 1.2.38 - Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М

8. Реконструкция участков тепловых сетей в связи с истечением эксплуатационного ресурса

В 202-2021 годах в рамках инвестиционной программы восточного филиала были реконструированы 2,8 км тепловых сетей отопления и ГВС в МО г.Новомосковск. Реализация данных мероприятий позволила повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей. Способ прокладки преимущественно подземный бесканальный, материал изоляции - ППУ.

9. Строительство тепловых сетей для обеспечения инфраструктурой горячего водоснабжения существующих и перспективных объектов социальной инфраструктуры от котельной 7М

Для транспортировки горячей воды до потребителей (Центра поддержки одаренных детей «Созвездие») в 2021 году было осуществлено строительство трубопроводов системы ГВС (подающий и циркуляционный трубопровод) протяженностью 0,04 км в двухтрубном исчислении. Способ прокладки: подземный бесканальный.



Рисунок 1.2.38 - Строительство участков тепловых сетей ГВС от котельной №7М

мощности, ед./Гкал																		
Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км, ед./км/год	1,403	1,394	1,374	1,347	1,327	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211
Значение показателя эффективности, Птп, Гкал/м2	1,97	1,97	1,97	1,96	1,84	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

Таблица 19.2 – Прогнозный баланс отпуска тепловой энергии от ПП «НГРЭС» филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация», тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.1.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс.Гкал	539,79	539,94	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514
	ТЭЦ	тыс.Гкал	194,98	168,37	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781
	ПГУ	тыс.Гкал	344,8	371,57	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733
1.2	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды, в том числе	тыс.Гкал	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35
	ТЭЦ	тыс.Гкал	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35
	ПГУ	тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Отпуск тепловой энергии от источника (отпуск в сеть), в том числе:	тыс.Гкал	528,44	528,59	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164
	ТЭЦ	тыс.Гкал	183,63	157,02	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431
	ПГУ	тыс.Гкал	344,8	371,57	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733
1.4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, в том числе	тыс.Гкал	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89
	ТЭЦ	тыс.Гкал	19,32	16,66	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12
	ПГУ	тыс.Гкал	43,57	46,23	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77
1.5	Полезный отпуск, в том числе	тыс.Гкал	465,55	465,7	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования г. Новомосковск до 2035 г. (актуализация на 2022 г.)

1.5.1	в паре	тыс.Гкал	30,74	26,55	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
	в т.ч. ТЭЦ	тыс.Гкал	30,74	24,01	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601
	ПГУ	тыс.Гкал	0	2,54	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229
1.5.2	в горячей воде	тыс.Гкал	434,81	439,15	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444
	в т.ч. ТЭЦ	тыс.Гкал	133,58	116,34	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71
	ПГУ	тыс.Гкал	301,23	322,81	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734