



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КУЗБАССА**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от «19» декабря 2025 г. № 633  
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 № 307 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Новая сетевая компания» (Анжеро-Судженский городской округ) в сфере теплоснабжения на 2019 - 2025 годы»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 № 307 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Новая сетевая компания» (Анжеро-Судженский городской округ) в сфере теплоснабжения на 2019 - 2025 годы» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 19.11.2020 № 374, от 21.10.2021 № 428, от 28.11.2022 № 778) следующие изменения:

1.1. В заголовке, пункте 1 цифры «2025» заменить цифрами «2026».

1.2. Приложение к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в сетевом издании «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель  
Региональной энергетической комиссии  
Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение  
к постановлению Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса  
от «19» декабря 2025 г. № 633

«Приложение  
к постановлению Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса  
от «30» октября 2018 г. № 307

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей  
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения  
ООО «Новая сетевая компания»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Новая сетевая компания»
Местонахождение регулируемой организации	652470, Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2026
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО «Новая сетевая компания» В.А. Габриель
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8 (38453) 6-45-50
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	+7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Анжеро-Судженского городского округа
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	652470, Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 6
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Начальник УЖКХ Анжеро-Судженского городского округа М.С. Масалкин
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (3845) 36-12-14

## Инвестиционная программа ООО «Новая сетевая компания» в сфере теплоснабжения на 2019 - 2026 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия				
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки							
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>														
1.1	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей													
1.2	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
1.3	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей													
1.4	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>														
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников</b>														
3.1	<b>Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>													
3.1.1	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:000000 0:53	Теплосеть	Теплотрасса Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Урицкого, д. 1а от ТК-IV-2 до ТК-IV-2-1 с Ду = 100 на Ду80 мм. L = 108 м	100	12	216,00	Подземная	0,125	80	9,5	216,00	Подземная	0,125
3.1.2	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:010202 8:235	Теплосеть	Тепловая магистраль Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Тельмана, д. 3а от ТК-1-4 до ул. Тельмана, д. 3а с Ду = 100 на Ду = 76 мм. L = 40 м	100	12	80,00	Подземная	0,203	65	9,5	80,00	Подземная	0,203
3.1.3	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:010306 8:0:21	Теплосеть	от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-29 до ТК-V-11-30 с Ду = 100 на Ду = 80 мм. L = 38 м	100	12	76,00	Подземная	0,282	80	9,5	76,00	Подземная	0,282
3.1.4	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:000000 0:0:46	Теплосеть	От врезки по ул. Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Вагутина 1а от ТК-V-10-3 до ТК-V-10-18 с Ду = 200 на Ду = 100 м. L = 42 м	200	85	200,00	Надземная	0,883	100	16	200,00	Надземная	0,883

1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
3.1.5	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	2:20:0103068:0:21	Теплосеть	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-28 до ТК-V-11-29 с Ду = 100 на Ду = 80 мм. L = 38 м	100	12	76,00	Подземная	0,45	80	9,5	76,00	Подземная	0,45
3.1.6	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:0103068:0:21	Теплосеть	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-27 до ТК-V-11-28 с Ду = 100 на Ду = 80 мм. L = 21 м	100	12	42,00	Подземная	0,364	80	9,5	42,00	Подземная	0,364
3.1.7	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:0102048:0:14	Теплосеть	Тепловая сеть (отпайка) ул. Пушкина 3 от ТК-V-74 с Ду = 100 на Ду = 80 м. L = 7 м	100	28	14,00	Подземная	0,24	80	22	14,00	Подземная	0,24
3.1.8	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:0102009:0:119	Теплосеть	Тепловая сеть (отпайка) ул. Горького, 3 от ТК-IV-9-8 с Ду = 125 на Ду = 100 м. L = 33 м	125	50	66,00	Подземная	0,643	100	38	66,00	Подземная	0,643
3.1.9	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:0102048:0:13	Теплосеть	Тепловая сеть (отпайка) ул. Пушкина 7 от ТК-V-73 с Ду = 100 на Ду = 80 м. L = 113,7 м	100	28	227,40	Подземная	0,272	80	22	227,40	Подземная	0,272
3.1.10	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:0102048:0:18	Теплосеть	Тепловая сеть (отпайка) ул. Гагарина 1 от ТК-V-73 с Ду = 100 на Ду = 80 м. L = 115 м	100	28	230,00	Подземная	0,292	80	22	230,00	Подземная	0,292
3.1.11	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	42:20:0103068:0:21	Теплосеть	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-1 до ТК-V-11-14 Ду = 150, L = 12,5 м	150	35	25,00	Надземная	0,463	150	35	25,00	Надземная	0,463
3.1.12	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:0103068:0:21	Теплосеть	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-2 до ТК-V-11-3 с Ду = 250 на Ду = 150 мм. L = 70 м	250	155	140,00	Надземная	1,673	150	47	140,00	Надземная	1,673

1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
3.1.13	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:010306 8:0:21	Теплосеть	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-8 до ТК-V-11-9 с Ду = 150 на Ду = 80 мм. L = 48 м	150	35	96,00	Надземная	0,694	80	9,5	96,00	Надземная	0,694
3.1.14	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:010306 8:0:21	Теплосеть	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-6 до ТК-V-11-7 с Ду = 150 на Ду = 100 мм. L = 70 м	150	35	140,00	Надземная	0,452	100	16	140,00	Надземная	0,452
3.1.15	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:010306 8:0:21	Теплосеть	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-5 до ТК-V-11-6 с Ду = 219 на Ду = 159 мм. L = 45 м	200	85	90,00	Надземная	1,418	150	47	90,00	Надземная	1,418
3.1.16	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:010306 8:0:21	Теплосеть	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-4 до ТК-V-11-5 с Ду = 219 на Ду = 159 мм. L = 40 м	200	85	80,00	Надземная	1,418	150	47	80,00	Надземная	1,418
3.1.17	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:010306 8:0:21	Теплосеть	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-3 до ТК-V-11-4 с Ду = 219 на Ду = 159 мм. L = 17 м	200	85	34,00	Надземная	0,46	150	47	24,00	Надземная	0,46
3.1.18	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:010306 7:0:23	Теплосеть	От врезки по ул. Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Вагутина 1а от ТК-V-10-23 до ТК-V-10-24 с Ду = 100 на Ду = 80 мм. L = 80 м	100	12	160,00	Надземная	0,3	80	9,5	160,00	Надземная	0,3
3.1.19	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:010201 0:0:70	Теплосеть	Тепловая сеть (отпайка) Коммунальная, 41,43 от ТК-IV-9-7 с Ду = 100 на Ду = 80 мм., L = 30	100	28	60,00	Подземная	0,192	80	22	60,00	Подземная	0,192

1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
3.1.20	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	42:20:010306 7:0:23	Теплосеть	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-11 до ПУТ-кот. № 11 Ду = 250 L = 220 м	250	155	440,00	Надземная	2,363	250	155	440,00	Надземная	2,363
3.1.21	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	42:20:010200 3:0:61	Теплосеть	Наземная теплотрасса в районе ул. Кубанская 1, пер. Кубанский тепломагистраль ТЭЦ-Совхоз от У-7.1 до Т(,)-IV-17-1а Ду = 159, L = 95,5 м	150	35	191,00	Надземная	0,8	150	35	191,00	Надземная	0,8
3.1.22	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:010306 8:0:21	Теплосеть	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-10 до ТК-V-11-11 с Ду = 100 на Ду = 80 мм. L = 20 м	100	12	40,00	Подземная	0,452	80	9,5	40,00	Подземная	0,452
3.1.23	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:010306 7:0:23	Теплосеть	От врезки по ул. Лазо 4, до ул. Магросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Вагугина 1а от ТК-V-10-22 до ТК-V-10-23 с Ду = 150 на Ду = 100 м. L = 40 м	150	35	80,00	Надземная	0,17	100	16	80,00	Надземная	0,17
3.1.24	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	42:20:010200 3:0:61	Теплосеть	Наземная теплотрасса в районе ул. Кубанская 1, пер. Кубанский от Т(,)-IV-20-4 до ул. Кубанская, 1 Ду = 159, L = 190 м	150	35	380,00	Надземная	0,333	150	35	380,00	Надземная	0,333
3.1.25	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:010205 5:46	Теплосеть	Тепловая сеть (отпайка) пр. Октябрьский, 11 от ТК-II-13 с Ду = 150 на Ду = 100 мм., L = 10 м	150	85	20,00	Подземная	0,395	100	38	20,00	Подземная	0,395

1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
3.1.26	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:010306 7:0:23	Теплосеть	От врезки по ул. Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Вагутина 1а от ТК-V-10-21 до ТК-V-10-22 с Ду = 150 на Ду = 100 м. L = 45 м	150	35	90,00	Надземная	0,613	100	16	90,00	Надземная	0,613
3.1.27	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	42:20:000000 0:0:171	Теплосеть	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженская ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-11 до (Т.)-V-12а Ду = 500 L = 260 м	500	940	520,00	Надземная	11,428	500	940	520,00	Надземная	11,428
3.1.28	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	42:20:010200 3:0:61	Теплосеть	Наземная теплотрасса в районе ул. Кубанская 1, пер. Кубанский тепломагистраль ТЭЦ-Совхоз от Т(-)V-17 до У-7.1 Ду = 219, L = 109 м	200	85	218,00	Надземная	1,284	200		218,00	Надземная	1,284
3.1.29	Уменьшение диаметра трубопровода	42:20:010307 5:535	Теплосеть	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Просвещения, д.180 с Ду = 100 на Ду = 80 L = 19 м	100	12	38,00	Подземная	0,315	100	9,5	38,00	Подземная	0,315
3.1.30	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	42:20:000000 0:0:171	Теплосеть	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-15 до ТК-V-11 Ду = 530 L = 295 м	500	940	590,00	Надземная	14,411	500	940	590,00	Надземная	14,411
3.1.31	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	42:20:010306 8:0:21	Теплосеть	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ПУТ (котельная № 11 до ТК-V-11-1 Ду = 250, L = 37 м	250	155	74,00	Надземная	1,914	250	110	74,00	Надземная	1,914
3.1.32	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	42-42- 10/002/2010- 422	Теплосеть	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от (.) Г до (.) Д Ду = 530 L = 400 м. трассы	500	940	800,00	Надземная	21,388	500	940	800,00	Надземная	21,388

1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
3.1.33	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	42-42-10/002/2010-422	Теплосеть	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от (.) Е до (.) Ж Ду = 530 L = 760 м	500	940	1520,00	Надземная	21,388	500	940	1520,00	Надземная	21,388
3.1.34	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	42:20:000000 0:0:133	Теплосеть	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжеро-Судженска ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от (.) Ж до (.) З Ду = 530 L = 768 м	150	85	180,00	Подземная	0,919	150	28	180,00	Подземная	0,919
3.1.35	Уменьшение диаметра трубопровода	42-42-10/002/2010-422	Теплосеть	Тепловая сеть (отпайка) ул. Заречная 16 от ТК-IV-9а с Ду = 150 на Ду = 100 м. L = 90 м	500	940	1536,00	Надземная	21,388	500	940	1536,00	Надземная	21,388
3.1.36	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровой кран с заменой трубопроводов теплосети и восстановлением благоустройства	42:20:010206 2:693	Теплосеть	652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Вагугина, 29 (отпайка) с Ст20 Д=89 мм, L=11,00м. трассы (11,00*2)	80	16	22,00	Подземная	0,217	80	16	22,00	Подземная	0,217
3.1.37	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу	42:20:010204 5:424	Теплосеть	652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина 14 (отпайка) с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=10,00м. трассы (10,00*2)	50	4,1	20,00	Подземная	0,137	65	4,1	20,00	Подземная	0,137
3.1.38	Реконструкция существующей теплоизоляции на пенополиуретановую скорлупу и клиновой задвижки на шаровой кран с заменой трубопроводов теплосети и восстановлением благоустройства	42:20:010204 6:1920	Теплосеть	652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Желябова, 34 а Д=108мм, L=10,00м. трассы (10,00*2)	100	28	20,00	Подземная	0,647	100	28	20,00	Подземная	0,647
3.1.39	Реконструкция трубопроводов тепловой сети с заменой стали на полипропилен и тепловой изоляции на пенополиуретановую скорлупу	42:20:010306 7:0:23	Теплосеть	652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Куйбышева, 47 с Ст20 Д=57мм на PPR Д=75мм, L=12,00м. трассы (12,00*2)	50	4,1	24,00	Подземная	0,071	65	4,1	24,00	Подземная	0,071



1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
4.13	Приобретение Станка точишно-шлифовального ТШ-3.10 400*127*50	-	-	Станок точишно-шлифовальный ТШ-3.10 400*127*50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.14	Приобретение Сварочного генератора двухпостового DCW-480ESW DEN№YO	-	-	Сварочный генератор двухпостовой DCW-480ESW DEN№YO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.15	Строительство Пункта учета тепла в ТК-V-2 ТЭЦ Южный р-он по ул. Сперовской	-	-	Пункт учета тепла в ТК-V-2 ТЭЦ Южный р-он по ул. С. Перовской	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
5.1	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей													
5.2	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемые организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.														

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС												Остаток финансирования
					Плановые расходы			Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам								
					Всего:	в том числе:			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
10.1	ПИР	СМР	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13					
1	2	5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	-	-	-	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	-	-	-	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	-	-	-	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	-	-	-	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 1																	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
Всего по группе 2																	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	-	-	-	30 359	0	30 359	0	2 472	2 590	3 598	3 280	6 060	5 435	5 465	1 459	0
3.1.1	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	Теплотрасса Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Урицкого, д. 1а от ТК-IV-2 до ТК-IV-2-1 с Ду = 100 на Ду80 мм. L = 108 м	2019	2019	1 240	0	1 240	0	1 240	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	Тепловая магистраль Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Тельмана, д. 3а от ТК-L-4 до ул. Тельмана, д. 3а с Ду = 100 на Ду = 76 мм. L = 40 м	2019	2019	559	0	559	0	559	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.3	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	от врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-29 до ТК-V-11-30 с Ду = 100 на Ду = 80 мм. L = 38 м	2019	2019	310	0	310	0	310	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.4	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	От врезки по ул. Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Вагутина 1а от ТК-V-10-3 до ТК-V-10-18 с Ду = 200 на Ду = 100 м. L = 42 м	2019	2019	363	0	363	0	363	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.5	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-28 до ТК-V-11-29 с Ду = 100 на Ду = 80 мм. L = 38 м	2020	2020	278	0	278	0	0	278	0	0	0	0	0	0	0
3.1.6	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-27 до ТК-V-11-28 с Ду = 100 на Ду = 80 мм. L = 21 м	2020	2020	241	0	241	0	0	241	0	0	0	0	0	0	0
3.1.7	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	Тепловая сеть (отпайка) ул. Пушкина 3 от ТК-V-74 с Ду = 100 на Ду = 80 м. L = 7 м	2020	2020	153	0	153	0	0	153	0	0	0	0	0	0	0
3.1.8	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	Тепловая сеть (отпайка) ул. Горького, 3 от ТК-IV-9-8 с Ду = 125 на Ду = 100 м. L = 33 м	2020	2020	461	0	461	0	0	461	0	0	0	0	0	0	0
3.1.9	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	Тепловая сеть (отпайка) ул. Пушкина 7 от ТК-V-73 с Ду = 100 на Ду = 80 м. L = 113,7 м	2020	2020	815	0	815	0	0	815	0	0	0	0	0	0	0
3.1.10	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	Тепловая сеть (отпайка) ул. Гагарина 1 от ТК-V-73 с Ду = 100 на Ду = 80 м. L = 115 м	2020	2020	642	0	642	0	0	642	0	0	0	0	0	0	0
3.1.11	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломатриали	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-1 до ТК-V-11-14 Ду = 150, L = 12,5 м	2021	2021	27	0	27	0	0	0	27	0	0	0	0	0	0
3.1.12	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-2 до ТК-V-11-3 с Ду = 250 на Ду = 150 мм. L = 70 м	2021	2021	669	0	669	0	0	0	669	0	0	0	0	0	0
3.1.13	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-8 до ТК-V-11-9 с Ду = 150 на Ду = 80 мм. L = 48 м	2021	2021	324	0	324	0	0	0	324	0	0	0	0	0	0

1	2	5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13
3.1.14	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-6 до ТК-V-11-7 с Ду = 150 на Ду = 100 мм. L = 70 м	2021	2021	618	0	618	0	0	0	618	0	0	0	0	0	0
3.1.15	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-5 до ТК-V-11-6 с Ду = 219 на Ду = 159 мм. L = 45 м	2021	2021	520	0	520	0	0	0	520	0	0	0	0	0	0
3.1.16	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-4 до ТК-V-11-5 с Ду = 219 на Ду = 159 мм. L = 40 м	2021	2021	507	0	507	0	0	0	507	0	0	0	0	0	0
3.1.17	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-3 до ТК-V-11-4 с Ду = 219 на Ду = 159 мм. L = 17 м	2021	2021	203	0	203	0	0	0	203	0	0	0	0	0	0
3.1.18	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	От врезки по ул. Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Ватутина 1а от ТК-V-10-23 до ТК-V-10-24 с Ду = 100 на Ду = 80 м. L = 80 м	2021	2021	425	0	425	0	0	0	425	0	0	0	0	0	0
3.1.19	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	Тепловая сеть (отпайка) Коммунальная, 41,43 от ТК-IV-9-7 с Ду = 100 на Ду = 80 мм., L = 30	2021	2021	305	0	305	0	0	0	305	0	0	0	0	0	0
3.1.20	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжиро-Судженская ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-11 до ПУТ-кот. № 11 Ду = 250 L = 220 м	2022	2022	1 121	0	1 121	0	0	0	1 121	0	0	0	0	0	0
3.1.21	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	Наземная теплотрасса в районе ул. Кубанская 1, пер. Кубанский тепломагистраль ТЭЦ-Совхоз от У-7.1 до Т(-)IV-17-1а Ду = 159, L = 95,5 м	2022	2022	267	0	267	0	0	0	267	0	0	0	0	0	0
3.1.22	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ТК-V-11-10 до ТК-V-11-11 с Ду = 100 на Ду = 80 мм. L = 20 м	2022	2022	242	0	242	0	0	0	242	0	0	0	0	0	0
3.1.23	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	От врезки по ул. Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Ватутина 1а от ТК-V-10-22 до ТК-V-10-23 с Ду = 150 на Ду = 100 м. L = 40 м	2022	2022	311	0	311	0	0	0	311	0	0	0	0	0	0
3.1.24	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	Наземная теплотрасса в районе ул. Кубанская 1, пер. Кубанский от Т(-)IV-20-4 до ул. Кубанская, 1 Ду = 159, L = 190 м	2022	2022	562	0	562	0	0	0	562	0	0	0	0	0	0
3.1.25	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	Тепловая сеть (отпайка) пр. Октябрьский, 11 от ТК-II-13 с Ду = 150 на Ду = 100 мм., L = 10 м	2022	2022	200	0	200	0	0	0	200	0	0	0	0	0	0
3.1.26	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	От врезки по ул. Лазо 4, до ул. Матросова 99, по ул. Лазо 4, до ул. Лазо 2а, по ул. Лазо 4, до ул. Ватутина 1а от ТК-V-10-21 до ТК-V-10-22 с Ду = 150 на Ду = 100 м. L = 45 м	2022	2022	577	0	577	0	0	0	577	0	0	0	0	0	0
3.1.27	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжиро-Судженская ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-11 до Т(-)V-12а Ду = 500 L = 260 м	2023	2023	2 329	0	2 329	0	0	0	2 329	0	0	0	0	0	0
3.1.28	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	Наземная теплотрасса в районе ул. Кубанская 1, пер. Кубанский тепломагистраль ТЭЦ-Совхоз от Т(-)IV-17 до У-7.1 Ду = 219, L = 109 м	2023	2023	299	0	299	0	0	0	299	0	0	0	0	0	0
3.1.29	Уменьшение диаметра трубопровода	Кемеровская область, г. Анжиро-Судженск, ул. Просвещения, д. 180 с Ду = 100 на Ду = 80 L = 19 м	2023	2023	258	0	258	0	0	0	258	0	0	0	0	0	0
3.1.30	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжиро-Судженская ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от ТК-V-15 до ТК-V-11 Ду = 530 L = 295 м	2023	2023	2 682	0	2 682	0	0	0	2 682	0	0	0	0	0	0
3.1.31	Уменьшение диаметра трубопровода (в т.ч. разработка проектной документации)	От врезки ул. Лазо 16 до ул. Лазо 12, ул. Лазо 16 до ул. Лазо 24 от ПУТ (котельная № 11 до ТК-V-11-1 Ду = 250, L = 37 м	2023	2023	492	0	492	0	0	0	492	0	0	0	0	0	0
3.1.32	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжиро-Судженская ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от (.) Г до (.) Д Ду = 530 L = 400 м. трассы	2024	2024	1 056	0	1 056	0	0	0	1 056	0	0	1 056	0	0	0
3.1.33	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжиро-Судженская ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от (.) Е до (.) Ж Ду = 530 L = 760 м	2024	2024	4 379	0	4 379	0	0	0	4 379	0	0	4 379	0	0	0
3.1.34	Реконструкция (замена) существующей тепловой изоляции трубопровода тепломагистрали	Теплотрасса от ОАО «Каскад-Энерго Анжиро-Судженская ТЭЦ» до ТК-1 котельной № 15 от (.) Ж до (.) З Ду = 530 L = 768 м	2025	2025	4 331	0	4 331	0	0	0	4 331	0	0	4 331	0	0	0



1	2	5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемые организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.		-	-	-	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 6		-	-	-	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе		-	-	-	54 171	1 297	52 875	0	2 472	2 590	4 967	5 462	7 020	14 875	5 550	11 235	0

















### Финансовый план ООО «Новая сетевая компания»

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)										По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности Производство тепловой энергии	Всего	по годам реализации								
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	5	6	7	8	9	10	13	14	15	16
1	Собственные средства	54 171	54 171	2 472	2 590	4 967	5 462	7 020	14 875	5 550	11 235	-
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	48 480	48 480	1 551	1 774	3 046	3 838	6 611	14 875	5 550	11 235	3.1.1; 3.1.3; 3.1.5 – 3.1.8; 3.1.10 – 3.1.39; 4.2 – 4.15
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	5 690	5 690	921	816	1 921	1 624	409	0	0	0	3.1.2; 3.1.4; 3.1.9; 3.1.14; 4.1; 4.2; 4.3
1.3	экономия расходов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
3.1	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
3.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
3.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
5	Прочие источники финансирования	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
6	Итого по программе	54 171	54 171	2 472	2 590	4 967	5 462	7 020	14 875	5 550	11 235	-