АДМИНИСТРАЦИЯ ГУБЕРНАТОРА
НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
"26" октября 2023 г.
Регистрационный № 405

Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.10.2023 № 60/2
Великий Новгород

О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 16.09.2016 № 29

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 "О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)", Положением о комитете по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, и на основании обращения общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" от 29.09.2023 №2952, комитет по тарифной политике Новгородской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 16.09.2016 № 29 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" на 2017 - 2035 годы» изменения:

1.1. В преамбуле:

1.1.1. Исключить слова «Приказом Минстроя России от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению»;

1.1.2. Заменить слова «по ценовой и тарифной политике области» на «по тарифной политике Новгородской области»;

1.2. Изложить приложение к названному постановлению в редакции:

«Приложение
к постановлению
комитета по ценовой
и тарифной политике области
от 16.09.2016 № 29

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕПЛОВАЯ КОМПАНИЯ НОВГОРОДСКАЯ" НА 2017 - 2035 ГОДЫ

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская"

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Новгородская»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 175000, Новгородская обл., Батецкий р-н, п. Батецкий, ул. Лесная, д.3а. Почтовый адрес: 173015, г. Великий Новгород, ул. Нехинская, д. 1а
Сроки реализации инвестиционной программы	2017-2035 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Белов Андрей Алексеевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. (816-2) приемная 77-54-44
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифной политике области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	ул. Большая Санкт-Петербургская, д. 6/11, Великий Новгород, Новгородская область, 173001
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее	Председатель комитета по тарифной политике Новгородской области -

инвестиционную программу	Павленко Виталий Сергеевич
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Телефон: 8(8162)693055 (приемная) Адрес электронной почты: tarif53@novreg.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрации Боровичского муниципального района Администрация Валдайского муниципального района Администрация Хвойнинского муниципального округа Администрация Маловишерского муниципального района Администрация Солецкого муниципального округа Администрация Окуловского муниципального района Администрация Старорусского муниципального района Администрация Мошенского муниципального района Администрация Новгородского муниципального района Администрация Пестовского муниципального района
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	174400, Новгородская область, г. Боровичи, ул. Коммунарная, 48
	175400, Новгородская обл., Валдайский район, г. Валдай, пр. Комсомольский, д. 19/21
	174260, Новгородская область, Маловишерский район, г.Малая Вишера, ул.Володарского, д.14
	174450, Новгородская обл., Мошенской р-н, с. Мошенское, Советская ул., 5
	173014, Новгородская область г. Великий Новгород, Большая Московская, 78
	174350, Новгородская обл., Окуловский район, г.Окуловка, ул. Кирова, 6
	174510, Новгородская область, Пестовский район, г.Пестово, Советская ул., д.10

	175040, Новгородская область, г. Сольцы, площадь Победы, д.3.
	175200, Новгородская область, г. Старая Русса, Советская Набережная, д.1
	174580, Новгородская область, Хвойнинский район, п. Хвойная, ул. Красноармейская, д. 11
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель Главы администрации Боровичского муниципального района Мелешев М.Е.
	Заместитель Главы администрации Валдайского муниципального района Кокорина Ю.Ю.
	Глава администрации Маловишерского муниципального района Платонов Д.Б.
	Первый заместитель Главы администрации Мошенского муниципального района Луттэр С.А.
	Заместитель Главы Новгородского муниципального района Шошина Е.Ю.
	Заместитель Главы администрации Окуловского муниципального района Алексеев В.Н.
	Глава Пестовского муниципального района Поварова Е.А.
	Заместитель Главы администрации Солецкого муниципального округа Нилов П.Л.
	Заместитель Главы администрации Старорусского муниципального района Шаршуков А.А.
	Заместитель Главы администрации Хвойнинского муниципального округа Ермолин М.С.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Администрации Боровичского муниципального района Администрация Валдайского муниципального района Администрация Хвойнинского муниципального округа Администрация Маловишерского муниципального района Администрация Солецкого муниципального округа

	Администрация Окуловского муниципального района Администрация Старорусского муниципального района Администрация Мошенского муниципального района Администрация Новгородского муниципального района Администрация Пестовского муниципального района

Инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" (в отношении системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, являющейся объектом концессионного соглашения от 29.04.2016) на 2017 - 2035 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. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2017 году	Финансирование, в т. ч. по годам 2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025 - 2035	Остаток финансирования
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	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	11.14
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																														
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																														
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																														
1.3	Строите	не	те	г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2019	2019	8	326	7	0	-	-	8		-	-				0

.1	льство магистральной тепловой сети от котельной №1 до здания Музея изобразительных искусств	определено	тепловая сеть	Великий Новгород, Софийская пл., 2													148		822				148							
1.3.2	Прокладка сети теплоснабжения котельной №41 от ТК-2 до УТ-1 по ул. Вересова	неопределено	тепловая сеть	г. Великий Новгород, ул. Вересова											2020	2020	15447	618	14829	0				15447						0
1.3.3	Прокладка сети теплоснабжения котельной №6 от ТК-10 до здания по адресу г. Великий Новгород, ул. Б. Санкт-Петербургская, д. 6/1	неопределено	тепловая сеть	г. Великий Новгород, ул. Б. Санкт-Петербургская, д. 6/11											2020	2020	3153	126	3027	0				3153						0
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																														
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Всего по группе 1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26748	1070	25678	0	0	0	8148	18600	0	0				
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																														
2.1.1	Строительству БМК вместо	53:23:9120	БМК	Котельная по адресу: В.	-	-	-	-	21,12	-	-	-	-	9,0	-	-	82034	5882	76152	0	-	82034	-	-	-	-				

	котельной №33	004:675		Новгород, мкр.Кречевицы																											
2.1.2	Строительству БМК вместо котельной №24	53:23:8724101:1501	БМК	Котельная по адресу: В. Новгород, п.Волховский, ул.Керамическая, д.4/1					16,44					11,0			100264	6452	93812	0		100264									
2.1.3	Прокладка сети теплоснабжения от котельной №31 до котельной №20	не определено	тепловая сеть	Котельная по адресу: В.Новгород, ул. Никольская , 14а											2023	2023	23408	936	22472	0							23408			0
2.1.4	Прокладка сети теплоснабжения котельной №71	не определено	тепловая сеть	г. Великий Новгород, ул.Сырковское ш.,д.23											2024	2024	42583	1703	40879	0								42583		0
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**248288**	**14974**	**233315**	**0**	**0**	**182297**	**0**	**0**	**0**	**0**	**23408**	**42583**	**0**	**0**
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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																															
3.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																															
3.2.1	Модернизация котельной №17	53:23:7400100:1001	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Державина, 11					5,75					5,7			46804	2160	44644	0	46804									0

				к.4																										
3.2.2	Модернизация котельной №7,7а	53:23:7103003:591	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Панкратова, 30 к.1					18,9					14,4			101835	3568	98267	0	101835									0
3.2.3	Модернизация котельной №70	53:23:0000000:1127	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Береговая, д.56 стр.1					3,72					1,6			32154	1188	30966	0	32154									0
3.2.4	Модернизация котельной №5	53:23:7010801:85	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Б.Конюшенная, 4					10,25					7,6			62366	2790	59576	0	62366									0
3.2.5	Модернизация котельной №8	53:23:7100603:37	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Герасименко-Маницына, 9а					5,2					5,3			47572	2222	45350	0	47572									0
3.2.6	Модернизация котельной №26	53:23:7009401:56	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Тихвинская, 13 к.1					5,32					2,8			42494	1923	40571	0	42494									0

3.2.7	Модернизация котельной №6	53:23:7009402:101	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Козьмодемьянская, 12, к.1					8,55					7,6			70806	2899	67907	0	70806									0
3.2.8	Модернизация котельной №12	53:23:7010900:1027	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Стратилатовская, 17а					10,5					9,8			69782	3239	66543	0	69782									0
3.2.9	Модернизация котельной №66	53:23:8312002:983	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Б.Санкт-Петербургская, д.161а					10,68					8,2			78809	3298	75511	0	78809									0
3.2.10	Модернизация котельной №71	53:23:8423309:81	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, Сырковское ш.,д.23					186,67					227,65			115907	5795	110112	0					115907					0
3.2.11	Модернизация котельной №46,46а	53:23:8100400:3304	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Свободы,д.15к.1					20,55					15,3			101277	3963	97314	0			101277							0
3.2.12	Модернизация котельно	53:23:81	Котель	Котельная по адресу:					13,02					10,9			77871	3310	74561	0			77871							0

	й №61	0050:245	ная	В. Новгород, ул.Мира, д.19к.3																									
3.2.13	Модернизация котельной №54	53:23:8100500:229	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Попова.д.6к.4					8,9					6,6			57233	2536	54697	0			57233							0
3.2.14	Модернизация котельной №50а	53:23:8100300:2586	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, пр.А.Корсунова, д.29к.4					15,78					13			87575	3368	84208	0			87575							0
3.2.15	Модернизация котельной №37	53:23:7601705:106	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.Береговая,д.51к.1					5,99					5,5			50132	6544	43588	0		50132								0
3.2.16	Модернизация котельной №57	53:23:0000000:936	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.П.Левитта,д.10к.3					16,44					16,4			107845	4248	103598	0			107845							0
3.2.17	Модернизация котельной №42	53:23:0000000:12511	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул.П.Левитта,д.22к.1					4,58					3			44688	2222	42467	0			44688							0
3.2	Модерни	53:	Ко	Котельн					8,4					7,2			64	2	62	0				64						0

.18	зация котельной №14	23:70 14 00 0:1 05	тельная	ая но адресу: В. Новгород, ул. Кабероа-Власьевская, 21, к.1													94 2	885	057					942						
3.2 .19	Модернизация котельной №40	53: 23: 80 00 70 1:6 86	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Б. Зелнинского, 11					7,45					4,5			41 31 7	1 803	39 514	0				41 317						0
3.2 .20	Модернизация котельной №49	53: 23: 73 02 90 0:3 07 2	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Московская, 114					17,5					22,5			11 2 33 9	3 293	109 047	0				112 339						0
3.2 .21	Модернизация котельной №65	53: 23: 78 14 60 0:6 7	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, ул. Октябрьская, 4, к.3					10,6 8					8,03			74 09 7	3 219	70 878	0				74 097						0
3.2 .22	Реконструкция (техническое превооружение) котельной №20	53: 23: 71 06 00 2:9 0	Котельная	Котельная по адресу: В.Новгород, ул. Никольская , 14а					9,5					12,7			13 4 50 2	5 380	129 122	0							11 9 92 5	14 57 7		0
3.2 .23	Реконструкция (техническое превооружение) котельно	53: 23: 71 02 00 6:2 9	Котельная	Котельная по адресу: В.Новгород, ул. Большая Московс					9,35					6,21			84 50 8	3 380	81 127	0								84 50 8		0

й №23			кая, 25а																											
Всего по группе 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**1 706 853**	**75 231**	**1 631 623**	**0**	**552 623**	**50 132**	**476 488**	**292 694**	**115 907**	**0**	**11 9 92 5**	**99 08 4**	**0**	**0**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																														
4.1 .1																														
Всего по группе 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																														
5.1 .1 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Всего по группе 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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																														
6.1 .1	Модернизация котельной №71 (мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса)	53:23:8423309:81	Котельная	Котельная по адресу: В. Новгород, Сырковское ш.,д.23	-	-	-	-	227,65	-	-	-	-	227,65	-	-	7 292	292	7 000	0							7 292			0
Всего по группе 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**7 292**	**292**	**7 000**	**0**							**7 292**			**0**
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**1989183**	**91 566**	**1897617**	**0**	**552 623**	**232 430**	**484 636**	**311 294**	**115 907**	**0**	**15 0 62 6**	**14 1 66 7**	**0**	**0**

Продолжение:

№ п/п	Наименование мероприятий	Амортизация (стр.1. 1ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС						
						Экономия расходов (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
		11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.1.1												
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.2.1												
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.3.1	Строительство магистральной тепловой сети от котельной №1 до здания Музея изобразительных			8 148								

	искусств											
1.3.2	Прокладка сети теплоснабжения котельной №41 от ТК-2 до УТ-1 по ул. Вересова			15 447								
1.3.3	Прокладка сети теплоснабжения котельной №6 от ТК-10 до здания по адресу г. Великий Новгород, ул. Б. Санкт-Петербургская, д. 6/1			3 153								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.4.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1		-	-	**26 748**	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
2.1.1	Строительству БМК вместо котельной №33	16 009	128 482	-	-	-	-	-	-	27 320	-	-
2.1.2	Строительству БМК вместо котельной №24	19 566	157 033							33 391		
2.1.3	Прокладка сети теплоснабжения от котельной №31 до котельной №20	23 408										
2.1.4	Прокладка сети теплоснабжения котельной №71	42 583										
Всего по группе 2		**101 566**	**286 516**	-	-	-	-	-	-	**60 711**	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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												
3.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1	Модернизация котельной №17	9 134	47 743							41 150		
3.2.2	Модернизация котельной №7,7а	19 873	103 877							89 532		
3.2.3	Модернизация котельной №70	6 275	32 799							28 270		
3.2.4	Модернизация котельной №5	12 171	63 617							54 832		
3.2.5	Модернизация котельной №8	9 284	48 526							41 825		
3.2.6	Модернизация	8 293	43 346							37 360		

	котельной №26											
3.2.7	Модернизация котельной №6	13 818	72 226							62 252		
3.2.8	Модернизация котельной №12	13 618	71 181							61 352		
3.2.9	Модернизация котельной №66	15 380	80 390							69 288		
3.2.10	Модернизация котельной №71	22 619	220 135							0		
3.2.11	Модернизация котельной №46,46а	19 764	128 056							64 293		
3.2.12	Модернизация котельной №61	15 197	98 461							49 434		
3.2.13	Модернизация котельной №54	11 169	72 366							36 333		
3.2.14	Модернизация котельной №50а	17 090	110 731							55 595		
3.2.15	Модернизация котельной №37	9 783	78 517							16 696		
3.2.16	Модернизация котельной №57	21 046	136 361							68 463		
3.2.17	Модернизация котельной №42	8 721	56 505							28 369		
3.2.18	Модернизация котельной №14	12 673	90 846							32 493		
3.2.19	Модернизация котельной №40	8 063	57 798							20 673		
3.2.20	Модернизация котельной №49	21 923	157 150							56 209		
3.2.21	Модернизация котельной №65	14 460	103 653							37 074		
3.2.22	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №20	134 502										
3.2.23	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №23	84 508										
Всего по группе 3		**509 363**	**1 874 282**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**951 492**	**0**	**0**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 4												
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.1.1												
Всего по группе 5												
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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												
6.1.1	Модернизация котельной №71 (мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса)	7 294										
Всего по группе 6		**7 294**										
ИТОГО по программе		**618 223**	**2 159 798**	**26 748**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 012 203**	**0**	**0**

Инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" за исключением системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 29.04.2016 (Великий Новгород), котельной N 85 д. Новоселицы, блочно-модульных котельных п. Неболчи, системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 12.07.2021 (Хвойнинский муниципальный округ) системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 31.10.2022 на 2017 - 2035 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2017 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:								
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР		2020	2021	2022	2023	2024-2035	
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном 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	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.8	10.9	10.10	10.11	10.1	10.17

																								2		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																										
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.1.1	Строительство тепловых сетей от котельной №17	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Маловишерский район, г. Малая Вишера, ул. Сосновая	-	-	-	-	-	-	-	0,35	-	-	2020	2020	4235,83	169,43	4066,40	0,00	4235,83	-	-	-	-	0,00
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																										
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																										
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**4235,83**	**169,43**	**4066,40**	**0,00**	**4235,83**	-	-	-	-	**0,00**
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																										
2.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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																										
3.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																										
3.2.1	Строительство БМК	53:02:0011701:343	БМК	Новгородская область,											2021	2021	9545,89	381,84	9164,06			9545,89				0,00

				Боровичский район, п. Волок, ул. Центральная, д.12а																						
3.2.2	Строительство индивидуальных электротельных	53:04:0021903:202	Котельная	Новгородская область, Демянский район, д.Черный Ручей											2021	2021	1120,52	44,82	1075,70			1120,52				0,00
3.2.3	Строительство автоматизированиоий БМК	53:05:0190106:181	БМК	Новгородская область, Демянский район, д. Ямник											2021	2021	10379,17	415,17	9964,00			10379,17				0,00
3.2.4	Модернизация котельной №2	53:07:0000000:674	Котельная	Новгородская область, Любытинский район, д. Шереховичи											2021	2021	293,05	11,72	281,33			293,05				0,00
3.2.5	Модернизация котельной №19	53:07:0110102:320	Котельная	Новгородская область, Любытинский район, д. Большой городок											2021	2021	5041,69	201,67	4840,02			5041,69				0,00
3.	Строител	53:16:001	Коте	Новгор											2021	2021	1	56,	1			1				0,00

2.6	ьство электроко тельной	0716:474	льная	одская область, Солецкий район, Сольцы, ул. Пековская, 31а													410,91	44	354,47			410,91				
3.2.7	Строительство индивидуальных электроко тельных	53:04:002 1903:202, 53:04:002 1903:203	Котельная	Новгородская область, Солецкий район, д.Взгляды (д. Порожки, ул. Школьная, з/у 15а; ул. Школьная, з/у 36)											2021	2021	1 109,91	44,40	1 065,51			1 109,91				0,00
3.2.8	Строительство ТГУ 0,35	53:04:001 0612:247	ТГУ	Новгородская область, Волотовский район, п.Волот, ул. Садовая 1б.											2021	2021	7 631,68	305,27	7 326,41			7 631,68				0,00
3.2.9	Строительство электроко тельной	не определено	Котельная	Новгородская область, Демянский район, д.Беляевщина											2021	2021	723,33	28,93	694,40			723,33				0,00
3.2.10	Строительство ТГУ-350	53:11:180 0203:120 2	ТГУ	Новгородская область											2023	2023	6 593,48	64,75	6 528,73				6 593,4			0,00

				, Новгородский район, д. Сергово																				8			
3.2.11	Строительство электрокотельной	53:09:0081105:138	Котельная	Новгородская область, Маревский район, с. Марево											2023	2023	1246,54	49,86	1196,68				1246,54			0,00
3.2.12	Строительств источника ГВС (проектировчание и установка оборудования)	не определено	Котельная	Новгородская область, Хвойнинский район, п. Хвойная, ул. Васильева, д. 10											2023	2023	792,42	124,09	668,33				792,42			0,00
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**45888,58**	**1728,95**	**44159,63**	**0,00**	**0,00**	**3725,14**	**0,00**	**8632,44**	**0,00**	**0,00**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																										
4.1.1																										
4.1.2																										
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																										
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																										
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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																										
6.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**50 124,42**	**1 898,38**	**48 226,03**	**0,00**	**4 235,83**	**37 256,14**	**0,00**	**8 632,44**	**0**	**0**

Продолжение:

№ п/п	Наименование мероприятий	Амортизация (стр.1. 1ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС						
						Экономия расходов (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					

		11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.1.1	Строительство тепловых сетей от котельной №17			4 235,83								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.2.1												
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.3.1												
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.4.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1		-	-	**4 235,83**	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
2.1.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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												
3.1.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1	Строительство БМК	9 545,89										
3.2.2	Строительство индивидуальных электрокотельных	1 120,52										
3.2.3	Строительство автоматизированной БМК	10 379,17										
3.2.4	Модернизация котельной №2	293,05										
3.2.5	Модернизация котельной №19	5 041,69										
3.2.6	Строительство электрокотельной	1 410,91										
3.2.7	Строительство индивидуальных электрокотельных	1 109,91										
3.2.8	Строительство ТГУ 0,35	7 631,68										
3.2.9	Строительство электрокотельной	723,33										
3.2.10	Строительство ТГУ-350	6 593,48										
3.2.11	Строительство электрокотельной	1 246,54										
3.2.12	Строительств источника ГВС (проектировчание и установка	792,42										

оборудования)												
Всего по группе 3	**45 888,58**											
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 4												
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.1.1												
Всего по группе 5												
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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												
6.1.1												
Всего по группе 6												
ИТОГО по программе	**45 888,58**		**4 235,83**									

Инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 12.07.2021 (Хвойнинский муниципальный округ)

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2017 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:								
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР		2017-2022	2023	2024	2025	2026-2035	
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном 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	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																										

1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.1.1	Строительство сетей	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район,р.п.Хвойная, п.Юбилейная	-	-	0	-	-	-	-	2,13	-	-	2024	2025	2950 4,94	1180,20	2832 4,74	0,00	-	-	1475 2,47	1475 2,47	-	0,00
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																										
1.2.1	Строительство БМК №2	53:18:00 10436:129	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул. Набережная					3,54					3,54	2023	2023	1069 2,57	449,33	1024 3,23			1069 2,57				0,00
1.2.2	Строительство БМК №3	53:18:00 10404:224	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул. Васильева					1,35					0,86	2023	2023	1238 4,89	640,43	1174 4,47			1238 4,89				0,00
1.2.3	Строительство ТГУ №4	53:18:00 10315:278	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, пер.Школьный					1,25					0,3	2023	2023	781 3,60	493,83	731 9,77			781 3,60				0,00
1.2.4	Строительство БМК №5.2	53:18:00 10414:312	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная,					0					1,98	2023	2023	2159 2,91	644,85	2094 8,06			2159 2,91				0,00

				ул.Красноармейская																						
1.2.5	Строительство БМК №6	53:18:0010217:286	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Шосейная					2,85					1,7	2023	2023	21195,19	8456,64	20349,55			21195,19				0,00
1.2.6	Строительство ТГУ №7	53:18:0010432:205	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Красных Зорь					1,49					1,3	2023	2023	8336,13	610,46	7725,68			8336,13				0,00
1.2.7	Строительство ТГУ №8	53:18:0010107:128	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Заречная					1,08					0,3	2023	2023	7840,45	513,80	7326,65			7840,45				0,00
1.2.8	Строительство ТГУ №17	53:18:0010629:163	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Заводская					0,93					0,3	2023	2023	7312,43	488,86	6823,58			7312,43				0,00
1.2.9	Строительство ТГУ №24	53:18:0010323:139	БМК	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойна					1,27					0,21	2023	2023	7386,18	575,26	6810,92			7386,18				0,00

				я, ул.Пионерская (Денисова)																						
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																										
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1																	**134059,29**	**644266**	**1276166,64**	**0,00**	**0,00**	**1045543,35**	**1475247**	**1475247**	**0,00**	**0,00**
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																										
2.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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																										
3.1.1	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК-6 до ТК-11 с увеличением диаметра. Котельная школы	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул. Набережная	89					100					2023	2023	679,94	27,20	652,74	0,00		679,94				0,00

	№1 (котельная №2)																									
3.1.2	Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра от существующей котельной №3 до ул. Комсомольской д.30 (котельная №3)	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул. Васильева	57					70					2023	2023	717,96	28,72	689,24	0,00		717,96				0,00
3.1.3	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра к ТК-3 (котельная №6)	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Шосейная	89					100					2023	2023	323,78	12,95	310,83	0,00		323,78				0,00
3.1.	Реконструкци	не определе	Тепловая	Новгородская	89					100					2023	2023	485,6	19,43	466,2	0,00		485,6				0,00

4	я участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра к ТК-2 (котельная №6)	но	сеть	область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Шосейная													8		5			8				
3.1.5	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра к ТК-4 до врезки у д.35 (котельная №6)	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная, ул.Шосейная	76					80					2023	2023	193,97	7,76	186,21	0,00		193,97				0,00
3.1.6	Реконструкция участка теплосети (Мероп	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойна	57					70					2023	2023	615,39	24,62	590,78	0,00		615,39				0,00

	риятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра от врезки у д.35 до ТК-5 (котельная №6)			я, ул.Шоссейная																							
3.1.7	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра от выхода из котельной до ТК - 1(котельная №14)	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная,	108					125					2023	2023	84,35	3,37	80,98	0,00		84,35				0,00
3.1.8	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, Хвойнинский район, п.Хвойная,	57					0,7					2023	2023	615,39	24,62	590,78	0,00		615,39				

	по реконструкции теплосети с увеличением диаметра от первой ТК до ТК у ул.Пионерской д.1(котельная №24)			ул.Пионерская (Денисова)																						
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																										
3.2.1	Реконструкция котельной	53:18:0000000:209	Котельная	Новгородская область, Хвойнинский район,р.п.Хвойная, территория санатория					2,41					2,41	2025	2025	20995,00	839,80	2015,20	0,00				20995,00		0,00
3.2.2	Реконструкция котельной	53:18:0010416:52	Котельная	Новгородская область, Хвойнинский район,р.п.Хвойная, ул. Красноармейская, д.13					4,28					4,28	2025	2025	2443,33	937,73	2250,60	0,00				2443,33		0,00
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**4815,79**	**1926,19**	**4622,60**	**0,00**	**0,00**	**376,46**	**0,00**	**4443,33**	**0,00**	**0,00**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																										
4.1.1																										

4.1.2																										
Всего по группе 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																										
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																										
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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																										
6.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**182214,08**	**836885,85**	**1738455,24**	**0,00**	**0,00**	**1082701,81**	**1475247,47**	**5919080**	**0,00**	**0,00**

Продолжение:

№ п/п	Наименование мероприятий	Амортизация (стр.1. 1ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС						
						Экономия расходов (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	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 (стр. 4	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату					

							за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем				ФП)	
		11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.1.1	Строительство сетей	24 921,97	10 962,62							29 504,94		
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.2.1	Строительство БМК №2	9 031,70	3 972,84							4 599,92	6 092,64	
1.2.2	Строительство БМК №3	10 461,16	4 601,63							5 327,96	7 056,93	
1.2.3	Строительство ТГУ №4	6 599,92	2 903,16							3 361,40	4 452,20	
1.2.4	Строительство БМК №5.2	18 238,90	8 022,88							9 289,23	12 303,68	
1.2.5	Строительство БМК №6	17 902,96	7 875,11							9 118,13	12 077,06	
1.2.6	Строительство ТГУ №7	6 622,60	2 913,13							3 586,19	4 749,94	
1.2.7	Строительство ТГУ №8	6 622,60	2 913,13							3 372,95	4 467,50	
1.2.8	Строительство ТГУ №17	6 176,60	2 716,95							3 145,80	4 166,64	
1.2.9	Строительство ТГУ №24	6 238,89	2 744,35							3 177,52	4 208,66	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.3.1												
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.4.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1		112 817,31	49 625,80							74 484,03	59 575,26	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
2.1.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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												
3.1.1	Реконструкция	574,33	252,63							679,94		

	участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети от ТК-6 до ТК-11 с увеличением диаметра. Котельная школы №1 (котельная №2)											
3.1.2	Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра от существующей котельной №3 до ул. Комсомольской д.30 (котельная №3)	606,44	266,76							717,96		
3.1.3	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра к ТК-3 (котельная №6)	273,49	120,30							323,78		
3.1.4	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра к ТК-2 (котельная №6)	410,24	180,45							485,68		
3.1.5	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции	410,24	180,45							193,97		

	теплосети с увеличением диаметра к ТК-4 до врезки у д.35 (котельная №6)											
3.1.6	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра от врезки у д.35 до ТК-5 (котельная №6)	519,80	228,65							615,39		
3.1.7	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра от выхода из котельной до ТК -1(котельная №14)	71,25	31,34							84,35		
3.1.8	Реконструкция участка теплосети (Мероприятия по реконструкции теплосети с увеличением диаметра от первой ТК до ТК у ул. Пионерской д.1(котельная №24)	519,80	228,65							615,39		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1	Реконструкция котельной	17 733,87								20 995,00		
3.2.2	Реконструкция котельной	19 801,90								23 443,33		
Всего по группе 3		40 921,35	18 000,39							48 154,79		

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 4												
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей												
5.1.1												
Всего по группе 5												
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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												
6.1.1												
Всего по группе 6												
ИТОГО по программе	**153 738,66**	**67 626,19**							**122 638,8193**	**59 575,26**		

Инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 31.10.2022

№ 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. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2017 году	Финансирование, в т. ч. по годам: 2018	2019-2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Остаток финансирования
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	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.6	10.7-8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	11.17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																														

1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																														
1.2.1	Модернизация котельной №12	53:02:0122703:775	Котельная	Новгородская область, Боровичский район, пос. Прогресс, ул. Гагарина, д. 1	-	-	-	-	6,23	-	-	-	-	6,88	2018	2018	4696,61	187,86	4508,75	0,00	4696,61	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																														
1.3.1	Модернизация котельной №24	53:11:2400109:1431	Котельная	Новгородская область, Новгородский район, д. Чечулино	-	-	-	-	4,57	-	-	-	-	6,95	2018	2018	8738,14	349,53	8388,61	0,00	8738,14	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																														
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**13434,75**	**537,39**	**12897,36**	**0,00**	**13434,75**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																														
2.1.1	Строительство ТГУ-350	53:24:0010127:203	ТГУ	Новгородская область, Старорусский	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3	2023	2023	11245,01	449,80	10795,21	0,00	-		-	-	11245,01	-	-	-	-	0,00

				район, г.Старая Русса, пер. Пищевиков, з/у 15 К																										
2.1.2	Строительство БМК 13Мвт	53:14:0100121:667	БМК	Новгородская область, г.Пестово, ул. Заводская, д.13а					17,11					11,18	2024	2026	148177,96	5927,1	14225 0,8	0,00								148177,96		0,00
2.1.3	Строительство БМК	53:12:0203011:121	БМК	Новгородская область, п.Угловка., ул. Спортивная, з/у 400					-					0,34	2023	2023	12808,87	512,35	1229 6,51	0,00					12808,87					0,00
2.1.4	Строительство Котельной №1	не определено	Котельная	Новгородская обл., Боровичский р-и, н.п. Починная Сопка					0,79					0,3	2023	2024	5246,11	209,84	5036,26	0,00						5246,11				0,00
2.1.5	Строительство Котельной №9	не определено	Котельная	Новгородская обл., Боровичский р-н, н.п.Кончанско-					0,79					0,68	2023	2024	11064,98	442,60	10622,38	0,00						11064,98				0,00

				Сувор овское																										
2. 1. 6	Строи тельст во Котель ной №20	53:02:0 080804: 230	Кот ель ная	Новго родска я обл., Боров ичски й р-н, н.п.Пе редки					0,6					0,6 8	2023	2023	13 47 3, 68	14 5, 73	13 32 7, 96	0,00					13 47 3, 68					0,00
2. 17	Строи тельст во Котель ной №16	не определ ено	Кот ель ная	Новго родска я обл., Валда йский р-н, н.п.Ш уя					0,9					0,3	2024	2025	5 24 6, 11	20 9, 84	5 03 6, 26	0,00							5 24 6, 11			0,00
2. 1. 8	Строи тельст во Котель ной №13	не определ ено	Кот ель ная	Новго родска я обл., Окуло вский р-н, п.Угло вка, ул. Молод ежная					1,4 3					0,3	2024	2025	5 24 6, 11	20 9, 84	5 03 6, 26	0,00							5 24 6, 11			0,00
2. 1. 9	Строи тельст во Котель ной №1	не определ ено	Кот ель ная	Новго родска я обл., Моше нской район, д. Мельн ик, д.75					1,6					0,6 8	2023	2024	11 04 3, 49	44 1, 74	10 60 1, 75	0,00						11 04 3,4 9				0,00
2. 1. 10	Строи тельст во Котель ной №2	не определ ено	Кот ель ная	Новго родска я обл., Моше нской район, с. Моше нское, ул. Калин					3,5					0,8 9	2023	2024	15 58 6, 08	62 3, 44	14 96 2, 64	0,00					13 35 5, 93	2 23 0,1 6				0,00

				ина, д.30																										
2.1.11	Строительство Котельной №5	53:10:0010103:149	Котельная	Новгородская обл., Мошенской район, с. Мошенское, ул. Калинина, д.49а					2,58					0,68	2023	2024	13909,37	556,37	13353,00	0,00					11796,05	2113,32				0,00
2.1.12	Строительство Котельной №6	53:10:0010111:360	Котельная	Новгородская обл., Мошенской район, с. Мошенское, ул. Советская, д.3					4,3					1,34	2023	2024	21652,28	866,09	20786,19	0,00					19398,12	2254,17				0,00
2.1.13	Строительство Котельной №10	не определено	Котельная	Новгородская обл., Мошенской район, с. Мошенское, ул. Калинина, д.84а					2,45					0,68	2023	2024	15184,93	607,40	14577,53	0,00					13066,05	2118,88				0,00
2.1.14	Строительство Котельной №1	53:16:0010210:184	Котельная	Новгородская обл., Солецкий район, г. Сольцы, ул.					1,5					0,68	2023	2023	12166,48	145,73	12020,75	0,00					12166,48					0,00

				Зареч ная																										
2. 1. 15	Строи тельст во Котель ной 0,4 МВт	53:12:0 931001: 507	Кот ель ная	Новго родска я обл., Окуло вский район, д. Козло вка, ул. Новоп окровс кая					1,6 3					0,3 4	2023	2023	5 24 9, 60	74 ,0 0	5 17 5, 60	0,00					5 24 9, 60					0,00
2. 1. 16	Строи тельст во Котель ной №1	не определ ено	Кот ель ная	Новго родска я обл., Песто вский район, г. Песто во, ул. Курга нная, д. 17а					5,8 8					5,4 3	2025	2027	54 76 8, 84	2 19 0, 8	52 57 8, 09	0,00									54 76 8, 84	0,00
2. 1. 17	Строи тельст во Котель ной №2	не определ ено	Кот ель ная	Новго родска я обл., Песто вский район, г. Песто во, ул. Вокза льная, д. 8г					2,8 8					1,0 7	2025	2027	17 34 4, 88	69 3, 80	16 65 1, 08	0,00									17 34 4, 88	0,00
2. 1. 18	Строи тельст во Котель ной №8	не определ ено	Кот ель ная	Новго родска я обл., Песто вский район, г. Песто во, ул. Набер ежная					2,5 6					1,4 6	2025	2027	22 43 0, 33	89 7, 21	21 53 3, 12	0,00									22 43 0, 33	0,00

				реки Меглинки																										
2.1.19	Строительство Котельной №17	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, д. Погорелово					4,39					0,25	2025	2027	4315,67	172,63	4143,04	0,00									4315,67	0,00
2.1.20	Строительство Котельной №4	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Советская, д.8а					16,5					11,52	2025	2027	29774,26	1191,0	2858 3,29	0,00									29774,26	0,00
2.1.21	Строительство Котельной №23	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Гагарина, д.22б					4,18					2,13	2025	2027	2995 5,70	1198,2	2875 7,47	0,00									2995 5,70	0,00
2.1.22	Строительство котельной №5	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Советская, д. 48а					1,91					0,6	2025	2027	9898,97	395,96	9503,01	0,00									9898,97	0,00
2.1.	Строительст	не определ	Котель	Новгородска					1,28					0,49	2025	2027	806	322,	773	0,00									806	0,00

23	во котельной №7	ено	ная	я обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Новгородская													1,61	46	9,14									1,61	
2.1.24	Строительство котельной №9	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Боровичская, д.92б					3,19					1,17	2025	2027	18737,44	749,50	17987,94	0,00								18737,44	0,00
2.1.25	Строительство котельной №11	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Мелиораторов					2,56					1,28	2026	2027	20121,83	804,87	19316,95	0,00								20121,83	0,00
2.1.26	Строительство котельной №19	не определено	Котельная	Новгородская обл., Пестовский район, г. Пестово, ул. Дорожная, 1б					1,28					0,27	2026	2027	4486,58	179,46	4307,12	0,00								4486,58	0,00
2.1.27	Строительство котель	не определено	Котельная	Новгородская обл., Песто					1,28					0,36	2026	2027	5982,11	239,28	5742,82	0,00								5982,11	0,00

	ной №21			вский район, г. Пестово, ул. Славная, д. 1а																										
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**533179,26**	**20457**	**512722**	**0,00**	**0**	**0**	**0**	**0**	**112559,78**	**36071,10**	**10492,22**	**148177,96**	**225878,21**	**0,00**
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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																														
3.1.1	Реконструкция участка теплосети	не определено	Тепловая сеть	Новгородская область, г. Чудово, ул. Титова, д.13	-	-	0,0908	-	-	-	-	0,0908	-	-	2024	2024	3014,63	120,59	2894,05	0,00	-	-	-	-	-	3014,63				0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																														
3.2.1	Модернизация котельной №5	53:22:0000000:4986	Котельная	Новгородская область, Боровнчский район, г. Боровнчи, ул. Гончарная					24,9					28,6	2018	2018	12181,19	487,25	11693,95	0,00	12181,19										
3.2.2	Модернизация котельной №4	53:03:0640002:101	Котельная	Новгородская область, Валдайский район, д.											2021	2021	1251,59	50,06	1201,53	0,00			1251,59							

				Короцко																										
3.2.3	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №4	53:20:0700701:157	Котельная	Новгородская область, Чудовский район, д.Трегубово, ул. Школьная, д.8					4,3					4,3	2023	2023	1227,68	49,11	1178,58	0,00					1227,68					
3.2.4	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №10	53:24:0030138:30	Котельная	Новгородская область, Старорусский район, г.Старая Русса, ул. Минеральная, 36а					9,0					9,0	2023	2024	2062,11	82,48	1979,62	0,00					2062,11					
3.2.5	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №17	53:24:0030105:23	Котельная	Новгородская область, Старорусский район, г.Старая Русса, ул. Яковлева 20в					6,0					6,0	2023	2024	2062,11	82,48	1979,62	0,00					2062,11					
3.2.	Реконструкци	53:24:0020139:	Котель	Новгородска					4,73					4,73	2023	2024	579	231,	556	0,00					579					

6	я (техническое перевооружение) котельной №22	210	пая	я область, Старорусский район, г.Старая Русса, ул. Якутских Стрелков 57а													2,03	68	0,34						2,03					
3.2.7	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной 16,5 МВт	53:20:0100213:142	Котельная	Новгородская область, г.Чудово, ул. Титова, д.13					10,66					14,18	2024	2024	1131566,68	45263	1086304	0,00						1131566,68				
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**14074802**	**56299**	**13511831**	**0,00**	**12181,19**	**0,00**	**1251,59**	**0,00**	**11143,93**	**116171,31**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																														
4.1.1																														
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																														
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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																														

6.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**687362,02**	**26624**	**660737,7**	**0,00**	**25615,94**	**0,00**	**1251,59**	**0,00-**	**123703,70**	**152242,41**	**10492,22**	**148177,96**	**225878,21**	**0,00**

Продолжение:

№ п/п	Наименование мероприятий	Амортизация (стр.1. 1ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС						
						Экономия расходов (стр.1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
1	2	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.2.1	Модернизация котельной №12	4 696,61										
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей												
1.3.1	Модернизация котельной №24			8 738,14								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1		**4 696,61**	**0,00**	**8 738,14**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
2.1.1	Строительство ТГУ-350	11 245,01										
2.1.2	Строительство БМК 13Мвт	148 177,96										
2.1.3	Строительство БМК	12 808,87										
2.1.4	Строительство Котельной №1	5 246,11										
2.1.5	Строительство Котельной №9	11 064,98										
2.1.6	Строительство Котельной №20	21 063,41										
2.1.7	Строительство Котельной №16	5 246,11										
2.1.8	Строительство Котельной №13	5 246,11										
2.1.9	Строительство Котельной №1	11 043,49										
2.1.10	Строительство Котельной №2	23 109,48										
2.1.11	Строительство Котельной №5	20 554,09										
2.1.12	Строительство Котельной №6	32 579,24										
2.1.13	Строительство Котельной №10	22 545,03										
2.1.14	Строительство Котельной №1	19 019,85										
2.1.15	Строительство Котельной 0,4 МВт	8 206,70										

2.1.16	Строительство Котельной №1	54 768,84										
2.1.17	Строительство Котельной №2	17 344,88										
2.1.18	Строительство Котельной №8	22 430,33										
2.1.19	Строительство Котельной №17	4 315,67										
2.1.20	Строительство Котельной №4	29 774,26										
2.1.21	Строительство Котельной №23	29 955,70										
2.1.22	Строительство котельной №5	9 898,97										
2.1.23	Строительство котельной №7	8 061,61										
2.1.24	Строительство котельной №9	18 737,44										
2.1.25	Строительство котельной №11	20 121,83										
2.1.26	Строительство котельной №19	4 486,58										
2.1.27	Строительство котельной №21	5 982,11										
Всего по группе 2		**583 034,63**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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												
3.1.1	Реконструкция участка теплосети	3 014,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1	Модернизация котельной №17	12 181,19										
3.2.2	Модернизация котельной №7,7а	1 251,59										
3.2.3	Модернизация котельной №70	1 227,68										
3.2.4	Модернизация котельной №5	2 062,11										
3.2.5	Модернизация котельной №8	2 062,11										
3.2.6	Модернизация котельной №26	5 792,03										
3.2.7	Модернизация котельной №6	113 156,68										

Всего по группе 3	**140 748,02**										
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения											
Всего по группе 4											
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей											
5.1.1											
Всего по группе 5											
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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											
6.1.1											
Всего по группе 6											
ИТОГО по программе	**728 479,26**	**0,00**	**8 738,14**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" (в отношении системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, являющейся объектом концессионного соглашения от 29.04.2016) на 2017 - 2035 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения, 2015 г.	Плановые значения										
				Утвержденный период, 2016 г.	в т. ч. по годам реализации									
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	-	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	0,16768	0,16768	0,16444	0,16322	0,16262	0,16262	0,16262	0,16262	0,16262	0,16262	0,16262
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	0	0	-	1,2	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	55	55	50	45	45	45	45	45	45	45	45
5	Потери тепловой энергии	Гкал в год	-	121590	121590	121590	121590	121590	121590	121590	121590	121590	121590	121590

	при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	-	245910	245910	245910	245910	245910	245910	245910	245910	245910	245910	245910
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-											
7.1	выброс азота диоксида	т/год	-	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91	1215,91
7.2	выброс азота оксида	т/год	-	197,58	197,58	197,58	197,58	197,58	197,58	197,58	197,58	197,58	197,58	197,58
7.2	выброс углерода оксида	т/год	-	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94	726,94
7.2	выброс бенз(а)пирена	т/год	-	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036

<*> 1 тн воды соответствует 1 куб. м.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" за исключением системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 29.04.2016, котельной № 85 д. Новоселицы, блочно-модульных котельных п. Неболчи, системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 12.07.2021 (Хвойнинский муниципальный округ), системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 31.10.2022 на 2017 - 2035 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения, 2018 г.	Плановые значения										
				Утвержденный период, 2019 г.	в т.ч. по годам реализации									
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал												
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,16882	0,16882	0,16882	0,22271	0,17850	0,17691	0,17097	0,17097	0,17097	0,17097	0,17097	0,17097
		т.у.т./м3												

3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч												
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	67%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1266,64	1266,64	1479,96	2700,1	3115,83	3019,32	3019,32	3019,32	3019,32	3019,32	3019,32	3019,32
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,73%	15,73%	18,38%	20,50%	21,97%	21,35%	21,28%	26,18%	21,28%	21,28%	21,28%	21,28%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	1113,47	1113,47	1208,51	1741,04	2075,95	1991,03	1991,03	1991,03	1991,03	1991,03	1991,03	1991,03
		куб. м для пара												
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды												
7.1	выброс азота диоксида	т/год	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	48,90	48,90	57,19	57,19	57,19	57,19
7.2	выброс азота оксида	т/год	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	8,10	8,10	9,44	9,44	9,44	9,44
7.2	выброс углерода оксида	т/год	309,88	309,88	309,88	309,88	309,88	309,88	102,68	102,68	116,79	116,79	116,79	116,79
7.2	выброс бенз(а)пирена	т/год	0,00022914	0,00022914	0,00022914	0,00022914	0,00022914	0,00022914	0,00001616	0,00001616	0,00002384	0,00002384	0,00002384	0,00002384

<*> 1 тн воды соответствует 1 куб. м.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 12.07.2021 (Хвойнинский муниципальный округ)

№ п/	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения,	Плановые значения	
				Утвержденны	в т.ч. по годам реализации

п			2019 г.	й период, 2019 г.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал												
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,31269	0,35138	0,31237	0,31237	0,27707	0,27707	0,24369	0,24369	0,24369	0,24369	0,24369	0,24369
		т.у.т./м3												
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч												
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	71%	71%	71%	71%	71%	-	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	9 045,79	9045,79	9045,79	9045,79	9045,74	9292,74	9292,74	9292,74	9292,74	9292,74	9292,74	9292,74
		% от полезного отпуска тепловой энергии	26,77%	26,77%	26,77%	26,77%	26,18%	26,18%	26,18%	26,18%	26,18%	26,18%	26,18%	26,18%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00	15 330,00
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-											
7.1	выброс азота диоксида	т/год	30,49	30,49	30,49	30,49	30,49	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26
7.2	выброс азота оксида	т/год	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
7.2	выброс углерода оксида	т/год	754,89	754,89	754,89	754,89	754,89	331,49	331,49	331,49	331,49	331,49	331,49	331,49
7.2	выброс бенз(а)пирена	т/год	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667	0,00015667

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 31.10.2022

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения, 2015 г.	Утвержденный период, 2016 г.	Плановые значения												
					в т. ч. по годам реализации												
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал															
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,23078	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,17086	0,21328	0,21428	0,20671	0,19974	0,19863	0,18648	0,17034	0,17034
		т.у.т./м3															
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч				2,676		0,14									
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	67%	67%	68%	65%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	6809,71	6809,71	6809,71	6809,71	6950,03	6950,03	8978,35	27155,73	27786,75	27934,56	27931,91	27931,91	27931,91	27931,91	27931,91
		% от полезного отпуска тепловой энергии	9%	9%	9%	9%	9,18%	9,18%	11,08%	14,52%	14,72%	14,72%	14,72%	14,72%	14,72%	14,72%	14,72%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по	тонн в год для воды <*>	10185,67	10185,67	10185,67	10185,67	10639,34	10639,34	11316,32	26501,23	26842,10	26926,99	27027,69	27027,69	27027,69	27027,69	27027,69
		куб. м для пара															

	тепловым сетям																
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды															
7.1	выброс азота диоксида	т/год	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	39,95	48,90	48,90	57,19	57,19	57,19	57,19
7.2	выброс азота оксида	т/год	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,64	8,10	8,10	9,44	9,44	9,44	9,44
7.2	выброс углерода оксида	т/год	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	70,63	79,71	102,68	102,68	116,79	116,79	116,79	116,79
7.2	выброс бенз(а)пирена	т/год	0,00000814	0,00000814	0,00000814	0,00000814	0,00000814	0,00000814	0,00000814	0,00000814	0,00001496	0,00001616	0,00001616	0,00002384	0,00002384	0,00002384	0,00002384

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" (в отношении системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, являющейся объектом концессионного соглашения от 29.04.2016) на 2017 - 2035 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности														
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т/Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год				
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение			
			2017	2018	2019	2020-2035 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2035 (ежегодно)		2017	2018	2019	2020-2035 (ежегодно)
1	2	31	32	33	34	44	45	46	47	48	58	59	60	61	62	72
1	Котельная №1, В.Новгород, Цветочный переулок, д.9		0,16691	0,16691	0,16691	0,16691		2,00	2,00	2,00	2,00		3 997,77	3 997,77	3 997,77	3 997,77
2	Котельная №2, В.Новгород, Чудинцева, 9 к.1		0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		1,12	1,12	1,12	1,12		223,56	223,56	223,56	223,56

3	Котельная №3а, В.Новгород, Б.Санкт-Петербургская, 64		0,17839	0,17839	0,17839	0,17839		1,73	1,73	1,73	1,73		245,27	245,27	245,27	245,27
4	Котельная №4, В.Новгород, Воскресенский б., 10 к.2		0,16365	0,16365	0,16365	0,16365		1,24	1,24	1,24	1,24		526,70	526,70	526,70	526,70
5	Котельная №5, В.Новгород, Б.Конюшенная, 4		0,18312	0,18312	0,16047	0,16047		1,53	1,53	1,53	1,53		1082,93	1082,93	1082,93	1082,93
6	Котельная №6, В.Новгород, Козьмодемьянская, 12 к.1		0,17881	0,15731	0,15731	0,15731		1,44	1,44	1,44	1,44		886,23	886,23	886,23	886,23
7	Котельная №7, В.Новгород, Панкратова, 30 к.1		0,18112	0,15733	0,15733	0,15733		1,40	1,40	1,40	1,40		1477,22	1477,22	1477,22	1477,22
8	Котельная №7а, В.Новгород, Панкратова, 30 к.1		0,17696	0,15733	0,15733	0,15733		1,26	1,26	1,26	1,26		1340,52	1340,52	1340,52	1340,52
9	Котельная №8, В.Новгород, Герасименко-Маницина, 9а		0,1811	0,15734	0,15734	0,15734		1,30	1,30	1,30	1,30		1005,30	1005,30	1005,30	1005,30
10	Котельная №9, В.Новгород, Хутынская, 1		0,18028	0,18028	0,18028	0,18028		1,21	1,21	1,21	1,21		964,56	964,56	964,56	964,56
11	Котельная №10, В.Новгород, Нехинская, 34 к.3		0,16338	0,16338	0,16338	0,16338		1,26	1,26	1,26	1,26		874,39	874,39	874,39	874,39
12	Котельная №11М, В.Новгород, Черепичная, 4		0,15754	0,15754	0,15754	0,15754		1,42	1,42	1,42	1,42		218,77	218,77	218,77	218,77
13	Котельная №12, В.Новгород, Стратилатовская, 17а		0,17494	0,17494	0,15767	0,15767		1,27	1,27	1,27	1,27		1208,40	1208,40	1208,40	1208,40
14	Котельная №13, В.Новгород, Яковлева, 1а		0,15453	0,15453	0,15453	0,15453		1,40	1,40	1,40	1,40		746,07	746,07	746,07	746,07
15	Котельная №14, В.Новгород, Каберова-Власьевская, 21 к.1		0,17629	0,17629	0,17629	0,17629		1,27	1,27	1,27	1,27		787,67	787,67	787,67	787,67
16	Котельная №15, В.Новгород, Связи 5 к.1		0,1573	0,1573	0,1573	0,1573		1,49	1,49	1,49	1,49		1341,95	1341,95	1341,95	1341,95
17	Котельная №16, В.Новгород, Псковская, 42а		0,16714	0,16714	0,16714	0,16714		1,77	1,77	1,77	1,77		2329,46	2329,46	2329,46	2329,46
18	Котельная №17, В.Новгород, Державина, 11 к.4		0,15863	0,15863	0,15782	0,15782		1,28	1,28	1,28	1,28		66,59	66,59	66,59	66,59

19	Котельная №18, В.Новгород, Сенная, 7 к.1		0,15701	0,15701	0,15701	0,15701		2,21	2,21	2,21	2,21		296,23	296,23	296,23	296,23
20	Котельная №19, В.Новгород, Береговая, 44 стр.1		0,1565	0,1565	0,1565	0,1565		1,31	1,31	1,31	1,31		505,12	505,12	505,12	505,12
21	Котельная №20, В.Новгород, Никольская, 14а		0,18185	0,18185	0,18185	0,18185		1,45	1,45	1,45	1,45		1127,59	1127,59	1127,59	1127,59
22	Котельная №21, В.Новгород, Б.Московская, 67 стр.2		0,18233	0,18233	0,18233	0,18233		1,86	1,86	1,86	1,86		245,43	245,43	245,43	245,43
23	Котельная №22М, Новгородский р-он, п. Трубичнно, Наволоцкая, 2		0,15551	0,15551	0,15551	0,15551		1,46	1,46	1,46	1,46		8,92	8,92	8,92	8,92
24	Котельная №23, В.Новгород, Б.Московская, 25а		0,18555	0,18555	0,18555	0,18555		1,31	1,31	1,31	1,31		730,87	730,87	730,87	730,87
25	Котельная №24, В.Новгород, мкр. Волховский, Керамическая, 4/1		0,16113	0,16113	0,16113	0,15804		1,41	1,41	1,41	1,41		1694,52	1694,52	1694,52	1694,52
26	Котельная №25М, В.Новгород, Нехинская, 55В		0,15726	0,15726	0,15726	0,15726		1,49	1,49	1,49	1,49		101,24	101,24	101,24	101,24
27	Котельная №26, В.Новгород, Тихвинская, 13 к.1		0,18082	0,15684	0,15684	0,15684		1,41	1,41	1,41	1,41		388,67	388,67	388,67	388,67
28	Котельная №27, В.Новгород, Т.Фрунзе-Оловянка, 21а		0,17989	0,17989	0,17989	0,17989		1,39	1,39	1,39	1,39		590,47	590,47	590,47	590,47
29	Котельная №28М, В.Новгород, Завокзальная, 5 к.2		0,15612	0,15612	0,15612	0,15612		1,19	1,19	1,19	1,19		339,91	339,91	339,91	339,91
30	Котельная №29, В.Новгород, Воскресенский, 11а		0,17411	0,17411	0,17411	0,17411		1,22	1,22	1,22	1,22		1251,30	1251,30	1251,30	1251,30
31	Котельная №30, В.Новгород, Заставная 2 к.7		0,18029	0,18029	0,18029	0,18029		1,08	1,08	1,08	1,08		606,41	606,41	606,41	606,41
32	Котельная №31, В.Новгород, Михайлова, 11а		0,17868	0,17868	0,17868	0,17868		1,20	1,20	1,20	1,20		866,12	866,12	866,12	866,12

33	Котельная №32М, В.Новгород, Маловишерская, 3		0,15727	0,15727	0,15727	0,15727		1,56	1,56	1,56	1,56		68,08	68,08	68,08	68,08
34	Котельная №33, В.Новгород, мкр. Кречевицы		0,17819	0,17819	0,1756	0,15965		1,09	1,09	1,09	1,09		1600,21	1600,21	1600,21	1600,21
35	Котельная №34, В.Новгород, Б.С.-Петербургская, 39 стр.4		0,16468	0,16468	0,16468	0,16468		2,85	2,85	2,85	2,85		7184,07	7184,07	7184,07	7184,07
36	Котельная №35, В.Новгород, Береговая, 7		0,15886	0,15886	0,15886	0,15886		2,49	2,49	2,49	2,49		59,50	59,50	59,50	59,50
37	Котельная №36, В.Новгород, Кочетова, 35 к.5		0,16484	0,16484	0,16484	0,16484		1,40	1,40	1,40	1,40		2738,60	2738,60	2738,60	2738,60
38	Котельная №37, В.Новгород, Береговая, 51 к.1		0,17899	0,17899	0,17899	0,15814		1,65	1,65	1,65	1,65		1135,10	1135,10	1135,10	1135,10
39	Котельная №38, В.Новгород, Б.С.-Петербургская, 112		0,16363	0,16363	0,16363	0,16363		1,17	1,17	1,17	1,17		1175,53	1175,53	1175,53	1175,53
40	Котельная №39, В.Новгород, Рахманинова, 11 к.2		0,16762	0,16762	0,16762	0,16762		1,13	1,13	1,13	1,13		895,33	895,33	895,33	895,33
41	Котельная №40, В.Новгород, Зелинского, 11		0,18445	0,18445	0,18445	0,18445		1,98	1,98	1,98	1,98		584,82	584,82	584,82	584,82
42	Котельная №41, В.Новгород, Щусева, 9		0,1647	0,1647	0,1647	0,1647		2,15	2,15	2,15	2,15		3391,63	3391,63	3391,63	3391,63
43	Котельная №42, В.Новгород, Павла Левитта, 22 к.1		0,16669	0,16669	0,16669	0,157		4,56	4,56	4,56	4,56		788,70	788,70	788,70	788,70
44	Котельная №43а, В.Новгород, Парковая, 5 к.1		0,16322	0,16322	0,16322	0,16322		1,51	1,51	1,51	1,51		1746,07	1746,07	1746,07	1746,07
45	Котельная №44, В.Новгород, Державина, 1 к.2		0,16201	0,16201	0,16201	0,16201		1,52	1,52	1,52	1,52		3331,42	3331,42	3331,42	3331,42
46	Котельная №45, В.Новгород, Козьмодемьянская, 3а		0,17108	0,17108	0,17108	0,17108		1,37	1,37	1,37	1,37		255,22	255,22	255,22	255,22

47	Котельная №46, В.Новгород, Свободы, 15 к.1		0,17562	0,157	0,157	0,157		1,07	1,07	1,07	1,07		556,07	556,07	556,07	556,07
48	Котельная №46а, В.Новгород, Свободы, 15 к.1		0,17932	0,15666	0,15666	0,15666		1,25	1,25	1,25	1,25		1162,58	1162,58	1162,58	1162,58
49	Котельная №47М, В.Новгород, Кремль, стр.32		0,15676	0,15676	0,15676	0,15676		1,47	1,47	1,47	1,47		477,68	477,68	477,68	477,68
50	Котельная №48, В.Новгород, Витославлицы, стр.2		0,15734	0,15734	0,15734	0,15734		1,07	1,07	1,07	1,07		22,68	22,68	22,68	22,68
51	Котельная №49, В.Новгород, Б.Московская, 114		0,1796	0,1796	0,1796	0,1796		1,82	1,82	1,82	1,82		2378,69	2378,69	2378,69	2378,69
52	Котельная №50а, В.Новгород, А.Корсунова, 29 к.4		0,17264	0,157	0,157	0,157		1,20	1,20	1,20	1,20		1531,70	1531,70	1531,70	1531,70
53	Котельная №51, В.Новгород, М.Джалиля-Духовская, 24 к.1		0,15908	0,15908	0,15908	0,15908		1,27	1,27	1,27	1,27		715,76	715,76	715,76	715,76
54	Котельная №52М, В.Новгород, Михайлова, 42 к.1		0,15843	0,15843	0,15843	0,15843		1,78	1,78	1,78	1,78		30,53	30,53	30,53	30,53
55	Котельная №53М, В.Новгород, Сырковское ш., 36, стр.3		0,15785	0,15785	0,15785	0,15785		1,53	1,53	1,53	1,53		61,78	61,78	61,78	61,78
56	Котельная №54, В.Новгород, Попова, 6 к.4		0,17964	0,157	0,157	0,157		1,10	1,10	1,10	1,10		510,16	510,16	510,16	510,16
57	Котельная №55М, В.Новгород, Рахманинова, 8		0,15612	0,15612	0,15612	0,15612		1,71	1,71	1,71	1,71		35,29	35,29	35,29	35,29
58	Котельная №57, В.Новгород, Павла Левитта, 10 к.3		0,16459	0,16459	0,16459	0,15739		1,33	1,33	1,33	1,33		1884,55	1884,55	1884,55	1884,55
59	Котельная №59М, В.Новгород, Б.С.-Петербургская, 76 к.1		0,1575	0,1575	0,1575	0,1575		1,04	1,04	1,04	1,04		33,33	33,33	33,33	33,33
60	Котельная №60, В.Новгород, Ломоносова, 28 к.1		0,17526	0,17526	0,17526	0,17526		1,44	1,44	1,44	1,44		1633,81	1633,81	1633,81	1633,81

61	Котельная №61, В.Новгород, Мира, 19 к.3		0,17834	0,157	0,157	0,157		1,30	1,30	1,30	1,30		1146,99	1146,99	1146,99	1146,99
62	Котельная №62, В.Новгород, Псковская, 24 к.1		0,16017	0,16017	0,16017	0,16017		1,67	1,67	1,67	1,67		2244,69	2244,69	2244,69	2244,69
63	Котельная №63, В.Новгород, Менделеева, 5		0,1629	0,1619	0,1614	0,1614		1,16	1,16	1,16	1,16		3750,68	3750,68	3750,68	3750,68
64	Котельная №64, В.Новгород, Германа, 23а		0,16617	0,16617	0,16617	0,16617		1,69	1,69	1,69	1,69		2980,64	2980,64	2980,64	2980,64
65	Котельная №65, В.Новгород, Октябрьская, 4 к.3		0,17211	0,17211	0,17211	0,17211		1,51	1,51	1,51	1,51		1105,40	1105,40	1105,40	1105,40
66	Котельная №66, В.Новгород, Б.С.-Петербургская, 161а		0,17916	0,17916	0,15884	0,15884		1,28	1,28	1,28	1,28		754,58	754,58	754,58	754,58
67	Котельная №67М, В.Новгород, Старорусский б., 31а		0,15516	0,15516	0,15516	0,15516		1,60	1,60	1,60	1,60		23,52	23,52	23,52	23,52
68	Котельная №68, В.Новгород, Б.Московская, 49 к.4		0,15726	0,15726	0,15726	0,15726		1,29	1,29	1,29	1,29		1132,44	1132,44	1132,44	1132,44
69	Котельная №70, В.Новгород, Сметанинская мыза		0,18932	0,15859	0,15859	0,15859		1,59	1,59	1,59	1,59		128,65	128,65	128,65	128,65
70	Котельная №71 (ЛБК), В.Новгород, Сырковское ш., 23		0,16493	0,16013	0,15848	0,15804		1,91	1,91	1,91	1,91		41361,13	41361,13	41361,13	41361,13
71	Котельная №72М, В.Новгород, Псковская, 29а		0,15574	0,15574	0,15574	0,15574		2,23	2,23	2,23	2,23		11,32	11,32	11,32	11,32
72	Котельная №73к, В.Новгород, Псковская, 28		0,15574	0,15574	0,15574	0,15574		-	-	-	-		-	-	-	-
73	Котельная №74к, В.Новгород, Псковская, 28		0,15686	0,15686	0,15686	0,15686		-	-	-	-		-	-	-	-
74	Котельная №75к, В.Новгород, Октябрьская, 10		0,15379	0,15379	0,15379	0,15379		-	-	-	-		-	-	-	-

75	Котельная №76к, В.Новгород, Державина, 15		0,15778	0,15778	0,15778	0,15778		-	-	-	-		-	-	-	-
76	Котельная №77к, В.Новгород, Рахманинова, 10		0,15661	0,15661	0,15661	0,15661		-	-	-	-		-	-	-	-
77	Котельная №78М, В.Новгород, 20 Января, 4а		0,16498	0,16498	0,15623	0,15623		1,87	1,87	1,87	1,87		2887,82	2887,82	2887,82	2887,82
78	Котельная №80М, В.Новгород, Б.С.-Петербургская, 99		0,15655	0,15655	0,15655	0,15655		-	-	-	-		-	-	-	-
	ИТОГО		**0,16768**	**0,16444**	**0,16322**	**0,16262**		**1,63**	**1,63**	**1,63**	**1,63**		**121592,91**	**121592,91**	**121592,91**	**121592,91**

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" за исключением системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 29.04.2016, котельной N 85 д. Новоселицы, блочно-модульных котельных п. Неболчи, системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 12.07.2021 (Хвойнинский муниципальный округ), в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 31.10.2022 на 2017 - 2035 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																																	
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т/Гкал											Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2										Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год										
		Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение			Плановое значение							Текущее значение	Плановое значение									
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029 - 2035 (ежегодно)		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029 - 2035 (ежегодно)		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029 - 2035 (ежегодно)
1	2	13	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
1.	Котельная № 17, г. Малая Вишера	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	1,96	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1266,64	1479,96	1479,96	1479,96	1479,96	1479,96	1479,96	1479,96	1479,96	1479,96	1479,96

2.	*Котельная №7 н.п. Волок*	0,30911	-	0,29991								-	1,76	-	-	1,79							-	202,36	-	206,13								-
3.	БМК, взамен котельной, №7 н.п. Волок, ул.Центральная, д.12а		-		0,16200	0,16200	0,16200	0,16200	0,16200	0,16200	0,16200	0,16200		-	-		1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79		-	-	206,13	206,13	206,13	206,13	206,13	206,13	206,13	206,13
4.	*Котельная №26 д. Ч. Ручей*	0,33028	-	0,30621								-	2,47	-	-	2,52							-	39,10	-	39,97								-
5.	Индивидуальные электрокот. в зд. Д/к и д/с (вместо уг.кот. №26, д. Черный Ручей)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-		2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52		-	-	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97
6.	*Котельная №16 д. Ямник ул. К. Маркса*	0,32986	-	0,30295								-	2,05	-	-	2,10							-	196,09	-	200,90								-
7.	*Котельная №17 д. Ямник ул. Школьная*	0,32447	-	0,31401								-	1,75	-	-	1,79							-	194,68	-	199,47								-
8.	БМК на газовом топливе с объединением подключенных тепловых нагрузок (котельные №16 и 17 д. Ямник)	-	-	-	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900		-	-		1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93		-	-	400,37	400,37	400,37	400,37	400,37	400,37	400,37	400,37
9.	Котельная №2 с.Шереховичи	0,35498	-	0,23947	0,23947	0,23947	0,23947	0,23947	0,23947	0,23947	0,23947	0,23947	3,12	-	-	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	328,23	-	328,23	328,23	328,23	328,23	328,23	328,23	328,23	328,23	328,23

10.	*Котельная №19 д.Большой Городок*	0,31790	-	0,32857								-	2,11	-	-	2,11							-	60,18	-	60,18								-
11.	Установка ТГУ (вместо котельной №19 д. Большой Городок)		-		0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900	0,16900		-	-		2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11		-	-	60,18	60,18	60,18	60,18	60,18	60,18	60,18	60,18
12.	*Котельная №18, г. Сольцы, ул. Псковская 31а*	0,40447	-	0,33052								-	1,43	-	-	1,43							-	2,28	-	2,28								-
13.	Электрокотельная (вместо котельной №18 Сольцы, ул. Псковская, 31а)											-					1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43				2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
14.	*Котельная №9 д. Взгляды*	0,28100	-	0,33024								-	2,43	-	-	2,48							-	95,38	-	97,35								-
15.	Индивидуальные электрокотельные в зданиях (вместо котельной №9 д. Взгляды)		-									-		-	-		2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48		-	-	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35
16.	*Котельная №3, п. Волот, ул. Садовая*	0,24229	-	0,32479								-	1,85	-	-	1,88							-	59,37	-	60,59								
17.	ТГУ 0,35 (вместо котельной №3 п. Волот, ул. Садовая)		-		0,16400	0,16400	0,16400	0,16400	0,16400	0,16400	0,16400	0,16400		-	-		1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88		-	-	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59

18.	*Котельная №28 д. Беляевщина*	0,311 21		0,311 71									4,89		2,57								47,59		25,04								
19.	Индивидуальная электрокотельная (вместо угольной котельной №28, д. Беляевщина)															2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57			25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04
20.	*Котельная №20, Новгородский район, д. Сергово*	0,191 04	0,191 04	0,191 04	0,191 04	0,191 04							1,47	1,47	1,47	1,47	1,47						287,73			287,73	287,73						
21.	ТГУ -350 взамен котельной №20 Новгородский район, д .Сергово						0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775						1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47					277,41	277,41	277,41	277,41	277,41	277,41
22.	*Котельная №12 Маревский район, с. Марево (Моисеево)*	0,431 81	0,431 81	0,431 81	0,431 81	0,431 81							2,59	2,59	2,59	2,59	2,72	2,72					128,00			128,00	41,81						
23.	Электрокотельная взамен котельной №12 Маревский район						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0000							2,72	2,72	2,72	2,72	2,72					41,81	41,81	41,81	41,81	41,81	41,81
24.	Строительств источника ГВС (проектировчание и установка оборудования) Новгороде						0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775							-	-	-	-	-					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	кая область, Хвойнинский район, п. Хвойная, ул. Васильева, д. 10																																		

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 12.07.2021 (Хвойнинский муниципальный округ)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т/Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год				
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение			
			2021-2022	2023	2024	2025-2035 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2035 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2035 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2035 (ежегодно)		2021-2022	2023	2024	2025-2035 (ежегодно)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	БМК № 2, п. Хвойная, ул. Набережная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,29628	0,30783	0,15616	0,15616	0,15616	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	625,19	625,19	625,19	625,19	625,19
2	БМК № 3, п. Хвойная, ул. Васильева	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,36613	0,30783	0,15616	0,15616	0,15616	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	236,51	236,51	236,51	236,51	236,51
3	БМК № 4, п. Хвойная, пер. Школьный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,38921	0,30783	0,15616	0,15616	0,15616	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	88,90	88,90	88,90	88,90	88,90
4	БМК № 5.2, п. Хвойная, ул. Красноармейская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27437	0,30783	0,15616	0,15616	0,15616	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1 142,53	1 142,53	1 142,53	1 142,53	1 142,53
5	БМК № 6, п. Хвойная, ул. Шосейная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,29440	0,30783	0,15616	0,15616	0,15616	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	538,38	538,38	538,38	538,38	538,38
6	ТГУ №7, п. Хвойная, ул. Красных Зорь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32362	0,30783	0,15616	0,15616	0,15616	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	282,01	282,01	282,01	282,01	282,01

7	ТГУ №8, п. Хвойная, ул. Заречная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,34892	0,30783	0,15616	0,15616	0,15616	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	173,70	173,70	173,70	173,70	173,70
8	ТГУ № 17,п.Хвойная, ул. Заводская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,38723	0,30783	0,15616	0,15616	0,15616	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83
9	ТГУ № 24, п. Хвойная, ул. Пионерская (Денисова)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33946	0,30783	0,15616	0,15616	0,15616	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59
10	Сети от котельной №21 до многоквартирных домов, ,р. п. Хвойная, п. Юбилейная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-					
11	Теплосети от ТК-6 до ТК-11 с увеличением диаметра. Котельная школы №1 (котельная №2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	7,75	7,75	3,23	3,23	3,23	66,71	66,71	33,91	33,91	33,91
12	Теплосети с увеличением диаметра от существующей котельной №3 до ул. Комсомольской д.30 (котельная №3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	7,39	7,39	4,79	4,79	4,79	51,75	51,75	46,29	46,29	46,29
13	Теплосети с увеличением диаметра к ТК-3 (котельная №6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	4,87	4,87	2,49	2,49	2,49	19,95	19,95	12,46	12,46	12,46
14	Теплосети с увеличением диаметра к ТК-2 (котельная №6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	4,87	4,87	2,49	2,49	2,49	29,92	29,92	18,68	18,68	18,68

15	Теплосети с увеличением диаметра к ТК-4 до врезки у д.35 (котельная №6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	5,34	5,34	2,84	2,84	2,84	13,27	13,27	8,37	8,37	8,37
16	Теплосети с увеличением диаметра от врезки у д.35 до ТК-5 (котельная №6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	6,41	6,41	2,95	2,95	2,95	38,46	38,46	24,39	24,39	24,39
17	Теплосети с увеличением диаметра от выхода из котельной до ТК - 1(котельная №14)	-													-	-	4,44	4,44	2,30	2,30	2,30	4,44	4,44	2,88	2,88	2,88
18	Теплосети с увеличением диаметра от первой ТК до ТК у ул. Пионерской д.1(котельная №24)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	2,94	2,94	2,21	2,21	2,21	17,65	17,65	18,30	18,30	18,30
19	Котельная №14, п. Хвойная, территория санатория	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,34414	0,30783	0,30783	0,30783	0,15616	2,21	2,21	2,25	2,25	2,25	332,42	338,97	338,97	338,97	338,97
20	Котельная №5, п. Хвойная, ул. Красноармейская, д.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27437	0,30783	0,30783	0,30783	0,15616	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	618,01	618,01	618,01	618,01	618,01

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 31.10.2022

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																																			
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т/Гкал													Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2												Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год											
		Текущее значение	Плановое значение												Текущее значение	Плановое значение											Текущее значение	Плановое значение										
			2017-2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035 (ежегодно)		2017-2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035 (ежегодно)		2017-2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035 (ежегодно)
1	2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
1.	Котельная № 24, д. Чечулино	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	2,43	2,43	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2044,19	2044,19	2184,51	2184,51	2184,51	2184,51	2184,51	2184,51	2184,51	2184,51	2184,51	2184,51
2.	Котельная № 5 г. Борович, ул. Гончарная, 11	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	3918,59	3918,59	3918,59	3918,59	3918,59	3918,59	3918,59	3918,59	3918,59	3918,59	3918,59	3918,59
3.	Котельная № 12 п. Прогресс, ул. Гагарина, 1	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	0,16882	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	846,93	846,93	846,93	846,93	846,93	846,93	846,93	846,93	846,93	846,93	846,93	846,93
4.	Котельная №4 Валдайский район п. Короцко	0,26019	-	-	0,19986	0,19986	0,19986	0,19986	0,19986	0,19986	0,19986	0,19986	0,19986	3,16	-	-	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	2000,33	-	-	2028,32	2028,32	2028,32	2028,32	2028,32	2028,32	2028,32	2028,32	2028,32
5.	ТГУ - 350 КПП, г.	-	-	-	-	-	-	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,1677	0,16775		-					1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,36		-	-				74,50	74,50	74,50	74,50	74,50	74,50

	Старая Русса, пер. Пищевиков, з/у15К							5	5	5	5	5								6	6	6	6	6													
6.	БМК 0,4 МВт, п. Угловка, ул. Спортивная, з/у400	-	-	-	-	-	-	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775							1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75							73,31	73,31	73,31	73,31	73,31	73,31
7.	*Котельная №25, г. Пестово, ул. Заводская, д. 13а.*	0,31007				0,31007	0,31007	0,31007	0,31007	0,31007				2,41				2,41	2,41	2,41	2,41	2,41				3680,00				3680,00	3680,00	3680,00	3680,00	3680,00			
8.	БМК взамен котельной №25 г. Пестово, ул. Заводская, д. 13а.										0,16143	0,16143	0,16143										2,41	2,41	2,41										3680,00	3680,00	3680,00
9.	*Котельная №1 н.п. Починная Сопка*	0,33607				0,33607	0,33607	0,33607						2,12				2,12	2,12	2,12						373,69				373,69	373,69	373,69					
10.	ТГУ 13МВТ взамен котельной №1 н.п. Починная Сопка								0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775								2,12	2,12	2,12	2,21	2,12								373,69	373,69	373,69	373,69	373,69
11.	*Котельная №9 н.п. Кончанско-Суворовское*	0,32831				0,32831	0,32831	0,32831						1,89				1,89	1,89	1,89						231,15				231,15	231,15	231,15					

12.	БМК взамен котельной №9 н.п. Кончанско-Суворовское								0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775								1,89	1,89	1,89	1,89	1,89								231,15	231,15	231,15	231,15	231,15
13.	*Котельная №20 н.п. Передки*	0,32279				0,39381	0,39381							2,15				2,15	2,15							139,71				139,71	139,71	139,71					
14.	БМК взамен котельной №20 н.п. Передки							0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775							2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15								139,71	139,71	139,71	139,71	139,71
15.	*Котельная №16 Валдайский район д. Шуя*	0,44081				0,44081	0,44081	0,44081	0,44081					2,16				2,16	2,16	2,16	2,16					23,66				23,66	23,66	23,66	23,66				
16.	ТГУ взамен котельной №16 Валдайский район, д. Шуя									0,16775	0,16775	0,16775	0,16775									2,16	2,16	2,16	2,16									23,66	23,66	23,66	23,66
17.	*Котельная №13, п. Угловка, ул. Молодежная*	0,36258				0,36258	0,36258	0,36258	0,36258					2,20				2,20	2,20	2,20	2,20					29,67				29,67	29,67	29,67	29,67				
18.	ТГУ взамен котельной №13, п. Угловка, ул. Молодежная									0,16775	0,16775	0,16775	0,16775									2,20	2,20	2,20	2,20									29,67	29,67	29,67	29,67

19.	*Котельная №1 Мошенской р-н,д.Мельник,д.75*	0,31226				0,31226	0,31226	0,31226						1,48				1,48	1,48	1,48						293,39				293,39	293,39	293,39					
20.	БМК взамен котельной №1 Мошенской р-н, д. Мельник, д.75								0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775								1,48	1,48	1,48	1,48	1,48								293,39	293,39	293,39	293,39	293,39
21.	*Котельная №2 с. Мошенское, ул.Калинина,д.30*	0,31336				0,31336	0,31336							1,44				1,44	1,44							204,22				204,22	204,22						
22.	БМК взамен котельной №2 с. Мошенское, ул. Калинина, д.30							0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799							1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44							204,22	204,22	204,22	204,22	204,22	204,22
23.	*Котельная №5 с. Мошенское, ул.Калинина,д.49 а*	0,34458				0,34458	0,34458							1,85				1,85	1,85							169,89				169,89	169,89						
24.	БМк взамен котельной №5, с. Мошенское, ул. Калинина, д. 49а							0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775							1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85							169,89	169,89	169,89	169,89	169,89	169,89
25.	*Котельная №6 с. Мошенское, ул.Сове*	0,31989				0,31989	0,31989							1,62				1,62	1,62							481,19				481,19	481,19						

	тская,д. 3																																			
26.	БМК взамен котельной №6, с. Мошенское, ул. Советская, д.3						0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799	0,15799							1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62							481,19	481,19	481,19	481,19	481,19	481,19
27.	*Котельная №10 с. Мошенское, ул.Калинина,д.84 а*	0,32433				0,32433	0,32433						1,52				1,52	1,52							148,20				148,20	148,20						
28.	БМК взамен котельной №10, с. Мошенское ,ул. Калинина, д.84а						1,6775	1,6775	1,6775	1,6775	1,6775	1,6775							1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52							148,20	148,20	148,20	148,20	148,20	148,20
29.	*Котельная №1 ЦРБ ул. Курганная, д. 17а*	0,2861				0,28661	0,28661	0,28661	0,28661	0,28661	0,28661			2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48			230,63				230,63	230,63	230,63	230,63	230,63	230,63
30.	БМК взамен котельной №1,г.Пестово, ул. Курганная, д. 17а										0,15924	0,15924											2,81	2,81											230,63	230,63
31.	*Котельная №2 ст. ЦРБ ул.*	0,27200				0,27200	0,27200	0,27200	0,27200	0,27200	0,27200			1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78			489,24				489,24	489,24	489,24	489,24	489,24	489,24

	Вокзальная, д. 8г																																			
32.	БМК взамен котельной №2, г. Пестово, ул. Вокзальная, д. 8г										0,15799	0,15799										1,78	1,78											489,24	489,24
33.	*Котельная №8 ул. Наб.р.Меглинки, 31а*	0,29299			0,29299	0,29299	0,29299	0,29299	0,29299	0,29299			2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81			531,55				531,55	531,55	531,55	531,55	531,55	531,55		
34.	БМК взамен котельной №8, г. Пестово, ул. Наб. р. Меглинки, 31а										0,15799	0,15799										2,81	2,81											531,55	531,55
35.	*Котельная №17 д. Погорелово*	0,32211			0,32211	0,32211	0,32211	0,32211	0,32211	0,32211			1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70			67,20				67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20		
36.	БМК взамен котельной №17, Пестовский район, д. Погорелово										0,16775	0,16775										1,70	1,70											67,20	67,20
37.	*Котельная №4 гост. "Молога" ул. Советск*	0,30896			0,30896	0,30896	0,30896	0,30896	0,30896	0,30896			2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44			573,51				573,51	573,51	573,51	573,51	573,51	573,51		

	ая, д. 8а																																				
38.	БМК взамен котельной №4 г. Пестово, ул. Советская, д.8а										0,16117	0,16117											2,44	2,44											573,51	573,51
39.	*Котельная №23 ул. Гагарина, д. 22б*	0,30935				0,30935	0,30935	0,30935	0,30935	0,30935	0,30935			1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23			371,51				371,51	371,51	371,51	371,51	371,51	371,51		
40.	БМК взамен котельной №23, г. Пестово, ул. Гагарина, д22б										0,16117	0,16117											1,23	1,23											371,51	371,51
41.	*Котельная №5 г. Пестово, ул. Советская, д.48а*	0,29252				0,28395	0,28395	0,28395	0,28395	0,28395	0,28395			2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53			320,91				320,91	320,91	320,91	320,91	320,91	320,91		
42.	БМК взамен котельной №5, г. Пестово, ул. Советская, д.48а										0,16775	0,16775											2,53	2,53											320,91	320,91
43.	*Котельная № 7, г. Пестово, ул. Новгородская*	0,30580				0,30580	0,30580	0,30580	0,30580	0,30580	0,30580			2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80			79,99				79,99	79,99	79,99	79,99	79,99	79,99		

44.	БМК взамен котельной №7, г.Пестово, ул. Новгородская											0,16775	0,16775											2,80	2,80											79,99	79,99
45.	*Котельная № 9, г. Пестово, ул. Боровичская, д. 92б*	0,29685				0,29685	0,29685	0,29685	0,29685	0,29685	0,29685			2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43			638,56				638,56	638,56	638,56	638,56	638,56	638,56		
46.	БМК взамен котельной №9, г. Пестово ул. Боровичская, д.92 б											0,15799	0,15799											2,43	2,43											638,56	638,56
47.	*Котельная № 11, г. Пестово, ул. Мелиораторов*	0,30417				0,30417	0,30417	0,30417	0,30417	0,30417	0,30417			2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64			718,48				718,48	718,48	718,48	718,48	718,48	718,48		
48.	БМК взамен котельной №11, г. Пестово, ул. Мелиораторов											0,15799	0,15799											2,64	2,64											718,48	718,48
49.	*Котельная № 19, г. Пестово, ул. Дорожная, 1б*	0,31002				0,31002	0,31002	0,31002	0,31002	0,31002	0,31002			2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19			41,71				41,71	41,71	41,71	41,71	41,71	41,71		

50.	БМК взамен котельной №19, г. Пестово, ул. Дорожная, 1б											0,16775	0,16775											2,19	2,19											41,71	41,71
51.	*Котельная № 21, г. Пестово, ул. Славная, д.1а*	0,31533				0,31533	0,31533	0,31533	0,31533	0,31533	0,31533			3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80			219,43				219,43	219,43	219,43	219,43	219,43	219,43		
52.	БМК взамен котельной №21, г. Пестово, ул. Ул. Славная, д.1а											0,16775	0,167755											3,80	3,80											219,43	219,43
53.	Котельная №4, д. Трегубово					0,22910	0,22910	0,22910	0,22910	0,22910	0,22910	0,22910	0,22910					2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19					285,18	285,18	285,18	285,18	285,18	285,18	285,18	285,18
54.	Котельная №10 г. Старая Русса ул. Минеральная, 36а					0,18975	0,1897	0,1897	0,1897	0,1897	0,1897	0,1897	0,1897					2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22					794,36	794,36	794,36	794,36	794,36	794,36	794,36	794,36
55.	БМК №11, г. М. Вишера, ул. Лесная, 20а					0,18061	0,18061	0,18061	0,18061	0,18061	0,18061	0,18061	0,18061					2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40					3132,17	3132,17	3132,17	3132,17	3132,17	3132,17	3132,17	3132,17
56.	Котельная №17 г. Старая					0,20718	0,20718	0,20718	0,20718	0,20718	0,20718	0,20718	0,20718					2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30					737,77	737,77	737,77	737,77	737,77	737,77	737,77	737,77

	Русса ул. Яковлева, 20в																																			
57.	Котельная №22 г. Ст. Русса ул. Як. Стрелков, 57а				0,17708	0,17708	0,17708	0,17708	0,17708	0,17708	0,17708	0,17708	0,17708					1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90					588,51	588,51	588,51	588,51	588,51	588,51	588,51	588,51
58.	*Котельная №2, Чудовский район., г. Чудово, ул. Титова, д.13*	0,18811			0,18811	0,18811	0,18811						1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36										815,53	815,53						
59.	*Котельная №1, Чудовский район., г.Чудово, ул. Титова, д.13*	0,20317			0,20317	0,20317	0,20317						1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34										1766,37	1766,37	1766,37					
60.	Котельная №1, Чудовский район., г. Чудово, ул. Титова, д.13 (объединенная с кот. №2)							0,16037	0,16037	0,16037	0,16037	0,16037								1,33	1,33	1,33	1,33	1,33								2579,25	2579,25	2579,25	2579,25	2579,25
61.	*Котельная Новгородская обл., Солецкий район,*	0,31898					0,31898												2,19											581,26						

	г. Сольцы																																			
62.	Котельная №1 мощностью 0,8МВт Новгородская обл., Солецкий район, г. Сольцы, ул. Заречная						0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775	0,16775							2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19							581,26	581,26	581,26	581,26	581,26	581,26
63.	*Котельная Новгородская обл., Окуловский район, д. Козловка*	0,35435					0,35435											2,19												49,76						
64.	Котельная 0,4 МВт Новгородская обл., Окуловский район, д. Козловка, ул. Новопокровская							0,24096	0,24096	0,24096	0,24096	0,24096	0,24096							2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19							49,76	49,76	49,76	49,76	49,76	49,76

Финансовый план общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская в сфере теплоснабжения на 2017 - 2035 годы в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 29.04.2016 (Великий Новгород)

«№ 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 (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа)													
		реализация и передача тепловой энергии	подключение к системе теплоснабжения		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1. <*>	Собственные средства	2 778 021	26 748	2 804 769	66 763	155 023	182 149	164 845	271 878	474 078	512 167	388 313	161 796	152 191	142 586	132 981	0	**2 804 769**
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	618 223	0	618 223					155 971	169 958	150 628	141 667						618 223
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой	2 159 798	0	2 159 798	66 763	155 023	174 001	146 245	115 907	304 120	361 539	246 646	161 796	152 191	142 586	132 981	0	2 159 798

	валовой выручке																	
1.3.	экономия расходов																	
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы																	
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,																	
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	26 748	26 748			8 148	18 600										26 748
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей																	

	по договору финансовой аренды (лизинга)																	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1																	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	1 012 203	0	1 012 203	485 860	77 407	302 487	146 449										1 012 203
3.1.	кредиты	1 012 203		1 012 203	485 860	77 407	302 487	146 449										1 012 203
3.2.	займы организаций																	
3.3.	прочие привлеченные средства																	
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию																	
5.	Прочие источники финансирования																	

<*> Возврат заемных средств предусмотрен в 2021 - 2028 гг. (по строке 1 "Собственные средства" расходы на возврат заемных средств не учитываются).

Финансовый план общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" в сфере теплоснабжения на 2017 - 2035 года за исключением системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 29.04.2016, котельной N 85 д. Новоселицы, блочно-модульных котельных п. Неболчи, системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 12.07.2021 (Хвойнинский муниципальный округ), системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 31.10.2022

«№ 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 (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа)															
		реализация и передача тепловой энергии	подключение к системе теплоснабжения		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1. <*>	Собственные средства	**45 888,58**	**4 235,83**	**50 124,42**	**4 235,83**	**37 256,14**		**8 632,44**												**50 124,42**
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	45 888,58	0	45 888,58		37 256,14		8 632,44												45 888,58
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке																			
1.3.	экономия расходов																			
1.3.1.	достигнутая в результате																			

	реализации мероприятий инвестиционной программы																			
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,																			
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	4 235,83	4 235,83	4 235,83															4 235,83
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)																			
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1																			
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе																			
3.1.	кредиты																			
3.2.	займы организаций																			
3.3.	прочие привлеченные средства																			

4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию																			
5.	Прочие источники финансирования																			

Финансовый план общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" в сфере теплоснабжения на 2017 - 2035 года в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 12.07.2021 (Хвойнинский муниципальный округ)

«№ 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 (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа)															
		реализация и передача тепловой энергии	подключение к системе теплоснабжения		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1. <*>	Собственные средства	**221 364,85**		**221 364,85**	**5219,48**	**5157,36**	**5169,05**	**9025,70**	**18654,58**	**18 746,96**	**18 746,96**	**18 746,96**	**18736,96**	**18746,96**	**18736,96**	**18746,96**	**18726,96**	**18727,00**	**9476,00**	**221364,85**

1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	153 738,66		153738,66	1153,85	1153,85	1153,85	1153,85	6474,58	14796,96	14796,96	14796,96	14796,96	14796,96	14796,96	14796,96	14796,96	14797,00	9476,00	153738,66
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	67 626,19		67626,19	4065,63	4003,51	4015,20	7871,85	12180,00	3950,00	3950,00	3950,00	3940,00	3950,00	3940,00	3950,00	3930,00	3930,00	0,00	67626,19
1.3.	экономия расходов																			
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы																			
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,																			
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)																			
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)																			
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1																			
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	122 638,82		122 638,82			48 695,54	14 752,47	59 190,80											122 638,82
3.1.	кредиты	122 638,82		122 638,82			48 695,54	14 752,47	59 190,80											122 575,26

3.2.	займы организаций																			
3.3.	прочие привлеченные средства																			
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию	59 575,26		59 575,26			59575,26													59 575,26
5.	Прочие источники финансирования																			

Финансовый план общества с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания Новгородская" в сфере теплоснабжения на 2017 - 2035 года в отношении системы коммунальной инфраструктуры по концессионному соглашению от 31.10.2022

«№ 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 (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа)															
		реализация и передача тепловой энергии	подключение к системе теплоснабжения		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1. <*>	Собственные средства	**728 479,26**	**8 738,14**	**737 217,40**	**0,00**	**25 615,95**			**1 251,59**		**139 611,0**	**139 611,0**	**139 611,0**	**139 611,0**	**139 611,0**	**12 294,86**	**0,00**	**737 217,39**
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	728 479,26		728 479,26		16 877,81			1 251,59		139 611,0	139 611,0	139 611,0	139 611,0	139 611,0	12 294,86		728 479,26
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке																	
1.3.	экономия расходов																	
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы																	
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,																	
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00	8 738,14	8 738,14		8 738,14												8 738,14
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)																	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1																	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе																	
3.1.	кредиты																	
3.2.	займы организаций																	
3.3.	прочие привлеченные средства																	
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением																	

	расходов концедента на строительство, модернизацию																	
5.	Прочие источники финансирования																	».

2. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Председатель комитета
по тарифной политике
Новгородской области В.С. Павленко