



**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ
ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 28.10.2022 № 70
г. ПСКОВ

О внесении изменения
в инвестиционную программу
МУНИЦИПАЛЬНОГО
УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
«ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ
по развитию систем теплоснабжения
на 2020-2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 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 тарифам и энергетике Псковской области, утвержденным постановлением Администрации Псковской области от 29.03.2011 № 110,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в инвестиционную программу МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ по развитию систем теплоснабжения на 2020-2024 годы, утвержденную приказом Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 30.10.2019 № 68, изложив ее в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня, следующего за днем его официального опубликования, и действует по 31.12.2024.

Председатель Комитета
по тарифам и энергетике
Псковской области

Верно: Самойлова А.М.



Е.В.Пилипенко

Приложение
к приказу Комитета по тарифам
и энергетике Псковской области
от 28.10.2022 № 70

«Приложение
к приказу Комитета по тарифам
и энергетике Псковской области
от 30.10.2019 № 68

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
«ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ по развитию систем
теплоснабжения на 2020-2024 годы**

**Паспорт инвестиционной программы
МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
«ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ по развитию систем
теплоснабжения на 2020-2024 годы**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ
Местонахождение регулируемой организации	182113, Псковская область, г. Великие Луки, ул. Л. Толстого, д. 2
Сроки реализации мероприятий инвестиционной программы	2020-2024 годы
Сроки реализации инвестиционной программы (с учетом возврата капитальных вложений)	2020-2024 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер МУП «Тепловые сети» г. Великие Луки Демидов Владимир Николаевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8 (81153) 4-59-60
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам и энергетике Псковской области

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	180001, г. Псков, ул. Некрасова, д. 23
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. председателя Комитета по тарифам и энергетике Псковской области Суриков Виталий Вадимович
Дата утверждения инвестиционной программы	30.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. 8 (8112) 299-905
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Великие Луки
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	182113, Псковская область, г. Великие Луки, пл. Ленина, д. 1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	И.о. Главы Администрации города Великие Луки Ярышкина Юлия Александровна
Дата согласования инвестиционной программы	12.03.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8 (81153) 3-64-50
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Комитет по тарифам и энергетике Псковской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	180001, г. Псков, ул. Некрасова, д. 23
Должностное лицо, согласовавшего инвестиционную программу	И.о. председателя Комитета по тарифам и энергетике Псковской области Суриков Виталий Вадимович
Дата согласования инвестиционной программы	23.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8 (8112) 299-905

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения МУНИЦИПАЛЬНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ на 2020-2024 годы

№ и/л	Наименование мероприятия	Обоснование (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в проточных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования					
				Наименование показателя (мощность, длина тр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия			После реализации мероприятия	Всего	в т.ч. по годам								
											2020 год	2021 год	2022 год		2023 год	2024 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
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 новых объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
1.2. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
	Реконструкция участка тепловой сети котельной № 2 от ТК327 до ТК48 по ул. Новоселенской г. Великие Луки. Ду 250 (сум. Ду 200) в ППУ для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Герцена, з/у 4	Обоснованием мероприятия является необходимость увеличения пропускной способности тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения перспективных социально значимых объектов	от ТК327 до ТК48	Длина в 2-х трубном Диаметр	м мм	227 Ду 200	227 Ду 250	2022	2022	8097,708				8097,708					
Всего по группе 1:										8097,708	0,00	0,00	0,00	0,00	8097,708	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
	Строительство участка теплоты на осаднении УТ1, ТК21 в ППУ изоляции	Обоснованием мероприятия является отсутствие достаточных резервов тепловой мощности на котельной № 2. Обеспечение резерва тепловой мощности котельной № 2 на перспективу	от УТ1 до ТК21	Длина в 2-х трубном Durchmesser	м мм		1150 Ду 250	2020	2020	33 742,30		33 742,30							
Всего по группе 2:											0,00	0,00	0,00	0,00	33 742,30	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставок энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
	Реконструкция участка теплотрасы ул. Зверева - ул. Дьяконова - ул. Есипова на участке от здания котельной ООО «Котельная № 13» до УТ-1 L=0,175 км, Ду=350 мм (сум. Ду=250 мм) с целью увеличения пропускной способности	Обоснованием мероприятия является отсутствие достаточных резервов тепловой мощности на котельной № 2. Обеспечение резерва тепловой мощности котельной № 2 на перспективу	от котельной ООО «Котельная № 13» до УТ1	Длина в 2-х трубном Durchmesser	м мм	175 Ду 250	175 Ду 350	2020	2020	5 134,70		5 134,70							

3.1.2	Реконструкция участка теплотрассы с восстановлением дорожного покрытия	Устранение физического износа, повышение качества теплоснабжения потребителей, снижение потерь тепловой энергии	от ТК-111 до ТК-110 г. Великие Луки ул. Жукова	Длина в 2-х трубном Диаметр	м мм	46 м Ду:200 (Т1Т2) ППУ Ду:150,100 (Т3Т4) сталь	46 м Ду:200 (Т1Т2) ППУ Ду:150,100 (Т3Т4) сталь	2023	2023	3 156,833	-	-	-	3 156,833	-	-	-
3.1.3	Реконструкция участка теплотрассы с восстановлением дорожного покрытия	Устранение физического износа, повышение качества теплоснабжения потребителей, снижение потерь тепловой энергии	от ТК-42 до ТК-47 г. Великие Луки ул. Чайкиной	Длина в 2-х трубном Диаметр	м мм	66 м Ду:150 (Т1Т2) сталь Ду:80,50 (Т3Т4) ППУ	66 м Ду:150 (Т1Т2) ППУ Ду:80,50 (Т3Т4) сталь	2023	2023	2 715,348	-	-	-	2 715,348	-	-	-
3.1.4	Реконструкция участка теплотрассы с восстановлением дорожного покрытия	Устранение физического износа, повышение качества теплоснабжения потребителей, снижение потерь тепловой энергии	от ТК-см до ТК-13 г. Великие Луки ул. Ставского	Длина в 2-х трубном Диаметр	м мм	18 м Ду:150 (Т1Т2) сталь Ду:80 (Т3Т4) сталь	18 м Ду:150 (Т1Т2) ППУ Ду:80 (Т3Т4) сталь	2023	2023	1 512,148	-	-	-	1 512,148	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1	Реконструкция котельной № 15 с заменой водогрейного котла ПТВМ-30М-4 и вспомогательного оборудования	Котел имеет уровень износа, не позволяющий его дальнейшую эксплуатацию. Необходимо проведение работ по замене котла ПТВМ-30М-4 на новое оборудование для обеспечения резервирования	г. Великие Луки, ул. Героев, д. 3А	Тепловая мощность котла ПТВМ-30М-4	MВт	35	35	2022	2022	99 484,725	-	-	-	99 484,725	-	-	-
3.2.2	Замена водогрейного котла КВТ-4 ст. № 2 в котельной № 10	Физический износ Амортизация - 100 %	Котельная № 10 г. Великие Луки, ул. Давыда, д.11 А котел КВТ-4 ст. № 2	Тепловая мощность котла КВТ-4 ст. № 2	Гкал/ч	0,3	0,3	2023	2023	854,923	-	-	-	854,923	-	-	-
3.2.3	Замена теплообменного оборудования (блоков подоправителей сетевой воды с регулятором перелива) в котельной № 1	Устранение физического износа. Амортизация - 100%.	Котельная № 1 г. Великие Луки ул. Пушкина, д.29 А	Теплообменное оборудование	Физ. износ, %	100	100	2023	2023	2 891,000	-	-	-	2 891,000	-	-	-
3.2.4	Замена теплообменного оборудования (блоков подоправителей сетевой воды с регулятором перелива) в котельной № 5	Устранение физического износа. Амортизация - 100%.	Котельная № 5 г. Великие Луки, наб. Новоселовская, д.16	Теплообменное оборудование	Физ. износ, %	100	100	2023	2023	2 891,000	-	-	-	2 891,000	-	-	-
3.2.5	Замена теплообменного оборудования (блоков подоправителей сетевой воды с регулятором перелива) в котельной № 11	Устранение физического износа. Амортизация - 100%.	Котельная № 11 г. Великие Луки, пр-т Октябрьский, д. 13 А	Теплообменное оборудование	Физ. износ, %	100	100	2023	2023	2 891,000	-	-	-	2 891,000	-	-	-
Всего по группе 3.										121 531,677	0,00	5 134,700	0,00	99 484,725	1 6912,252	0,00	0,00
Группа 4. Модернизация, 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	Строительство блочно-модульной котельной с закрытым котельным №12, с установкой тепловых сетей для порелючения нагрузки	Низкая энергетическую эффективность и высокий уровень износа оборудования угольных котельных. Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Газовая блочно-модульная котельная мощностью 8,3 МВт г. Великие Луки, в районе пр. Гагарина, д. 61А	Тепловая мощность	MВт	8,3	-	2020	2022	48 037,538	-	43 060,960	1 738,995	3 237,383	-	-	-

Строительство участка теплотрассы от УТ-1 до ТК-2 и бани № 2 «Лазавица» (Ду125 (Т172) и Ду50мм (Т374) протяженностью 0,200 км на соединении котельной № 18 с котельной № 25	Переклоение нагрузки при строительстве блочномодульной котельной с закрытием котельных № 12, 18, 25	УТ1-ТК2 Бани № 2 «Лазавица»	Длина в 2-х трубном исполнении Диаметр Диаметр в 2-х трубном исполнении Диаметр	м мм мм мм	141 Ду80	2021	2022	7 655,467	0,000	43 599,320	1 738,995	16 953,219	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Переклоение нагрузки при строительстве блочномодульной котельной № 12, 18, 25	УТ1-ТК2 Бани № 2 «Лазавица»	Длина в 2-х трубном исполнении Диаметр Диаметр в 2-х трубном исполнении Диаметр	м мм мм мм	141 Ду80	2021	2022	7 655,467	0,000	43 599,320	1 738,995	16 953,219	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Строительство тепловых сетей ТК7-ТК1	ТК7-ТК1	Длина в 2-х трубном исполнении Диаметр	м мм	112,5 Ду100	2021	2022	1 696,140				1 696,140				
4.1.4	Реконструкция участка теплотрассы котельной № 18 от ТК-6 до ТК-7 Ду125 (буш. Ду80) протяженностью 0,141 км	ТК6-ТК7	Длина в 2-х трубном исполнении Диаметр	м мм	141 Ду80	2021	2022	4 902,589				4 902,589				
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																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1																
Всего по группе 5:																
Итого по программе с НДС																
									0,00	82 476,320	1 738,995	124 535,652	16 912,252	0,00	0,00	0,00

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий
инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
МУНИЦИПАЛЬНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ
на 2020-2024 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2018 год)	Утвержденный период (2019 год)	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	161,394	162,467	162,412	162,526	162,516	162,710	162,710	
2.1	Природный газ	кг.у.т./Гкал	242,149	230,571	230,700	230,274	224,217	245,410	245,410	
2.2	Уголь	кг.у.т./Гкал	1,251,246	1,250,313	1,250,324	1,250,313	1,250,313	1,250,313	1,250,313	
2.3	Электроэнергия (как топливо)	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	0,692	1,272	-	-	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	86,39	-	88,40	89,40	87,56	86,88	87,80	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	106 060	71 026	71 026	71 026	71 026	72 201	72 201	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от отпуска тепловой	18,47	13,63	13,22	13,19	13,16	13,44	13,44	
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	тонн в год	110 565	110 565	110 565	110 580	110 433	135 683	135 683	
7.1	Ежегодное снижение годовых выбросов Углерода (сажи)	тонн в год	0	0	0	0	8,392	0	0	
7.2	Ежегодное снижение годовых выбросов Серы диоксида (ангидрид сернистый)	тонн в год	0	0	0	0	8,032	0	0	
7.3	Ежегодное снижение годовых выбросов пыли неорганической: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, крошечек и др.)	тонн в год	0	0	0	0	15,36	0	0	
7.4	Ежегодное снижение годовых выбросов пыли неорганической: ниже 20% двуокиси кремния (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарок, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и др.)	тонн в год	0	0	0	0	0,0007	0	0	

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» Г. ВЕЛИКИЕ ЛУКИ
на 2020-2024 годы**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя 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, материальной характеристике тепловой сети, кг. у. т./Гкал (для ЭОП и электродистанционной ЭВТ-ч/Гкал)						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям, Гкал в год					
		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение							
2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год							
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	28	29	30	31	32
1	Котельная №1	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0	0	0	0	0	0	164,88	164,85	164,85	164,85	164,99	164,99	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	4919	4919	4919	4919	5647	
2	Котельная №2	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	0	0	0	0	0	0	156,8	156,81	156,81	159,58	159,58	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	6691	6691	6691	6691	5957	
3	Котельная №3	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	0	0	0	0	0	0	157,1	157,1	157,1	158,97	158,97	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	3441	3441	3441	3441	3336	
4	Котельная №4	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	0	0	0	0	0	0	164,69	164,52	164,52	164,63	164,63	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	5596	5596	5596	5596	5362	
5	Котельная №5	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	0	0	0	0	0	0	163,95	163,87	163,87	163,77	163,77	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	9496	9496	9496	9496	9570	
6	Котельная №7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	178,08	177,93	177,93	176,33	176,33	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1704	1704	1704	1704	1663	
7	Котельная №8	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	0	0	0	0	0	0	162,93	162,92	162,92	163,12	163,12	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	6436	6436	6436	6436	6162	
8	Котельная №11	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	0	0	0	0	0	0	162,4	162,41	162,41	162,41	162,41	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	7255	7255	7255	7255	7046	
9	Котельная №15	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0	0	0	0	0	0	162,99	162,93	162,93	162,14	162,14	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	17316	17316	17316	17316	17638	
10	Котельная №17	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0	0	0	0	0	0	163,78	163,75	163,75	163,48	163,48	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1247	1247	1247	1247	1182	
11	Котельная №18	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	0	0	0	0	0	0	161,73	161,74	161,89	-	-	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	594	594	594	594	646	
12	Котельная №10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	225,82	225,82	225,82	225,82	229,47	230,47	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	128	128	128	128	127	
13	Котельная №12	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	0	0	0	0	0	0	230,53	230,53	230,8	-	-	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	56	56	56	56	56	
14	Котельная №16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	211,41	210,64	210,64	210,64	221,51	222,51	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	30	30	30	30	24	
15	Котельная №25	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	0	0	0	0	0	0	234,67	234,53	235,74	-	-	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	75	75	75	75	75	
16	ЭОП №26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	1250,31	1250,31	1250,31	1250,31	1250,31	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	4	4	4	4	4	
17	Электродистанция №27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	1250,31	1250,31	1250,31	1250,31	1250,31	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	5	5	5	5	4	
18	Новая блочно-модульная котельная	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161,47	159,45	159,45	-	-	-	-	-	1,64	1,64	-	-	725	725	725
19	Тепловые сети от сторонних поставщиков ТЭ:																														
20	ЗАО «ЭТО»	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,75	1,75	1,72	1,72	1,72	1,72	3406	3406	3406	3406	3581	
21	ООО «Котельная №13»	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	2578	2578	2578	2578	4122	
22	МУП «Раёнэнергочинт»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	49	49	49	49	18	

**Муниципальный план
Муниципального унитарного предприятия «Тепловые сети» г. Великие Луки
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы**

№ п/п	Источники финансирования	вид деятельности	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)					
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства		66 379,012	16 495,264	347,799	32 623,697	16 912,252	0,000
1.1	амортизационные отчисления		25 009,960	0,000	0,000	8 097,708	16 912,252	0,000
1.2	прибыль, направленная на инвестиции		41 369,052	16 495,264	347,799	24 525,989	0,000	0,000
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Привлеченные средства	производство и передача тепловой энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1	кредиты		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	займы организаций		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	прочие привлеченные средства		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Бюджетное финансирование		159 284,207	65 981,056	1 391,196	91 911,955	0,000	0,000
3.1.	федеральный бюджет		103 349,495	49 485,792	1 043,397	52 820,306	0,000	0,000
3.2.	местный бюджет		39 449,832	16 495,264	347,799	22 606,769	0,000	0,000
3.3	областной бюджет		16 484,880	0,000	0,000	16 484,880	0,000	0,000
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по программе:		225 663,219	82 476,320	1 738,995	124 535,652	16 912,252	0,000».