

КОМИТЕТ ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ КОМПЛЕКСУ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.08.2025

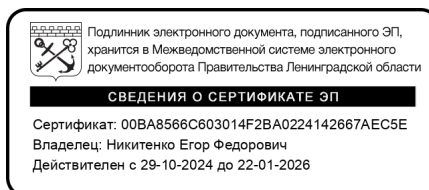
Р-96/2025

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ КОРРЕКТИРОВКИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ООО
«ПЕТЕРБУРГТЕПЛОЭНЕРГО» ПО КОНЦЕССИОННОМУ СОГЛАШЕНИЮ,
ЗАКЛЮЧЕННОМУ С МУНИЦИПАЛЬНЫМ ОБРАЗОВАНИЕМ
ТИХВИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ, В РЕДАКЦИИ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО СОГЛАШЕНИЯ ОТ
25.11.2022**

В соответствии с пунктами 45-48 правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 года № 410, постановлением Правительства Ленинградской области от 02 октября 2012 года № 302 «Об утверждении положения о комитете по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Ленинградской области» и письмом от 31 июля 2025 года № 6674 (вх. от 06 августа 2025 года № 1-12221/2025):

1. Утвердить корректировку инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «ПЕТЕРБУРГТЕПЛОЭНЕРГО» по концессионному соглашению, заключенному с муниципальным образованием Тихвинский муниципальный район Ленинградской области, в редакции дополнительного соглашения от 25.11.2022, согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с даты его подписания.
3. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в порядке, установленном для опубликования правовых актов Ленинградской области.

**Первый заместитель
председателя Комитета**



Е.Ф. Никитенко

**Паспорт
Корректировки Инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**

ООО "Петербургтеплоэнерго"
(наименование регулируемой организации)

по Концессионному соглашению от 23.10.2015, заключенному с муниципальным образованием Тихвинский муниципальный район Ленинградской области, в редакции дополнительного соглашения от 25.11.2022

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Петербургтеплоэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	196006, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Московская застава, пр-кт Лиговский, д. 266, стр. 1, офис 11.1-Н.199
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2035
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Осина Елена Владимировна
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8 (812) 334-50-60
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д. 3
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Морозов Сергей Сергеевич
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Телефон: 8 (812) 539-42-31, факс: (812) 539-51-59 Электронный адрес: tek@lenreg.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, согласовавшего инвестиционную программу	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, согласовавшего инвестиционную программу	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, лит. А
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Андреев Евгений Львович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Телефон: (812) 539-41-90, факс (812) 539-51-53 Электронный адрес: all.rtk@lenreg.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования Тихвинский муниципальный район Ленинградской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	ЛО, Тихвин, 4-й микрорайон, д. 42
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Тихвинского района Наумов Юрий Алексеевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Телефон: (81367) 71-047., факс (81367) 71-725. Электронный адрес: mail@admth.ru

Генеральный директор ООО "Петербургтеплоэнерго"

М.П.



Осина Е.В.
Осина Е.В.

Документ создан в электронной форме. № Р-96/2025 от 15.08.2025. Исполнитель: Потемкин А.А.
Листа 3 из 25. Страница создана: 15.08.2025 12:46



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ

 ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ

Генеральный директор ООО "Петербургский инвестор" _____ / Осина Е.В.

М.П.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО "Петербургтеплоэнерго"
(наименование регулируемой организации)

по Концессионному соглашению от 23.10.2015, заключенному с муниципальным образованием Тихвинский муниципальный район Ленинградской области, в редакции дополнительного соглашения от 25.11.2022

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения								Текущее значение	Плановые значения											
			2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 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
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	27,36	25,0	25,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Ткал	-	179,69	169,8	159,0	152,38	155,49	154,08	155,43	159,08	158,88	158,88	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10
		кг у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	4,73	4,73	4,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	50	35	15	-	-	-	77,0	76,3	63,9	49,5	40,0	43,3	46,7	50,0	53,3	56,7	60,0	63,3	66,7	70,0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	45 110,0	45 110,0	40 150,0	35300	35300	35300	51 108,68	50 048,00	50 048,00	48 158,00	41 087,00	36 344,00	36 344,00	36 344,00	36 684,00	37 314,00	37 924,00	38 544,00	39 154,00	39 784,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	22,92%	17,95%	19,09%	15,41%	16,35%	15,79%	14,3%	13,5%	13,5%	13,0%	11,1%	10,2%	10,2%	10,2%	10,3%	10,4%	10,6%	10,8%	11,0%	11,1%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу	т/год	-	-	-	-	-	-	-	1 018,961	1 018,961	1 018,961	1 018,961	1 018,961	1 018,961	1 018,961	1 018,961	1 018,961	1 018,961	1 018,961	1 018,961	1 018,961	1 018,961
7.2.	Валовый выброс показателя Азота диоксид в атмосферу	т/год	-	-	-	-	-	-	-	168,536	168,536	168,536	168,536	168,536	168,536	168,536	168,536	168,536	168,536	168,536	168,536	168,536	168,536
7.3.	Прикировые газы	Eco2, т CO2	-	-	-	-	-	-	-	113 926,620	113 926,620	113 926,620	113 926,620	113 926,620	113 926,620	113 926,620	113 926,620	113 926,620	113 926,620	113 926,620	113 926,620	113 926,620	113 926,620

Генеральный директор ООО "Петербургтеплоэнерго" / Осина Е.В.

М.П.



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Петербургтеплоэнерго"
(полное наименование юридического лица)

по Концессионному соглашению от 23.10.2015, заключенному с муниципальным образованием Тихвинский муниципальный район Ленинградской области, в редакции дополнительного соглашения от 25.11.2022

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																																												
		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																								
		Текущее значение	Плановое значение																				Текущее значение	Плановое значение																						
			2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год		2035 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	
1	2	3	4	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22	24	26	28	30	32	34	36	38	40	42	8	45	45	47	49	51	53	55	57	59	61	63	65	67	69	71	73	75	77	79	81	83	
1	Источники теплоснабжения эксплуатируемые ООО "Петербургтеплоэнерго" в Тихвинском муниципальном районе Ленинградской области (тепловые сети, ЦТП, котельные, БМК)	0,83	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,51	1,51	0,88	0,83	0,71	0,57	0,53	0,53	0,57	0,61	0,65	0,69	0,73	0,77	0,81	0,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Генеральный директор ООО "Петербургтеплоэнерго" / Осина Е.В

М.П.



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Петербургское тепло"
(полное наименование организации)

по Концессионному соглашению от 23.10.2015, заключенному с муниципальным образованием Тихвинский муниципальный район Ленинградской области, в редакции дополнительного соглашения от 25.11.2022

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																																									
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому объекту теплоснабжения), т.т./Гкал																									Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, тепловосителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м³																
		Текущее значение	Плановое значение																								Текущее значение	Плановое значение															
			2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2015 год	2016 год	2017 год		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
1	2	13	86	87	88	89	90	91	92	14	15	16	17	97	98	99	100	101	102	103	104	105	18	107	108	109	110	111	112	113	19	20	21	22	118	119	120	121	122	123	124	125	126
1	Источники теплоснабжения эксплуатируемые ООО "Петербургское тепло" в Тихвинском муниципальном районе Ленинградской области (тепловые сети, ЦТП, котельные, БМК)	0,16239	0,19	0,18556	0,158	0,158	0,158	0,158	0,16032	0,16239	0,16216	0,16218	0,15803	0,15806	0,15806	0,15806	0,15805	0,15805	0,15804	0,15804	0,15803	2,03	2,36	2,36	2,36	2,10	1,85	1,85	1,85	1,86	2,03	2,03	1,96	1,67	1,47	1,47	1,47	1,49	1,51	1,54	1,56	1,59	1,61

Генеральный директор ООО "Петербургское тепло" / Осипа Е.В.

М.П.



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Петербургское теплоэнерго"
(полное наименование организации)

по Концессионному соглашению от 23.10.2015, заключенному с муниципальным образованием Тихвинский муниципальный район Ленинградской области, в редакции дополнительного соглашения от 25.11.2022

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																						
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тепловых потерь по тепловым сетям, Гкал																						
		Текущее значение	Плановое значение																					
2015 год	2016 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год			
1	2	23		128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	
1	Источники теплоснабжения эксплуатируемые ООО "Петербургское теплоэнерго" в Тихвинском муниципальном районе Ленинградской области (тепловые сети, ЦТП, котельные, БМК)	50048,00	45110,00	45110,00	45110,00	40150,00	35300,00	35300,00	35300,00	35640,00	50048,00	50048,00	48158,00	41087,00	36344,00	36344,00	36344,00	36684,00	37314,00	37924,00	38544,00	39154,00	39784,00	

Генеральный директор ООО "Петербургское теплоэнерго" /  / Осеина Е.В.

М.П.



Финансовый план
ООО "Петербургтеплоэнерго"
(является частью муниципальной организации)
в сфере теплоснабжения по Кооперационному соглашению от 23.10.2015 заключенному с
Муниципальным образованием Тихвинский муниципальный район Ленинградской области на 2016-2035 в редакции дополнительного соглашения от 25.11.2022.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																								По мероприятиям, согласно Формы №2-ИП/ТС (без НДС)	Итого по программе с НДС		
		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, в отдельном столбце)																									
				2015-2035 гг.																									
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	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	22	23	24	25	26	27	28		
1	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов			0,00																							0,00		
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учтываемой в необходимой валовой выручке			0,00																							0,00		
1.3.	экономию расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы			0,00																							0,00		
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сметой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации			0,00																							0,00		
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)			0,00				0,00			0,00															0,00	0,00		
1.5.	расходы на уплату лицевых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)			0,00																							0,00		
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	1 962 446,55	1 015 360,78	2 977 807,33	0,00	1 844 766,34	351 091,69	213 703,90	0,00	68 138,69	41 212,99	4 139,94	218 278,79	5 841,67	230 633,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 977 807,33	3 524 504,60		
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	2 078 408,51	2 078 408,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	254 334,40	568 002,37	821 102,14	434 969,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 078 408,51	2 494 090,21		
3.1.	кредиты	0,00	2 078 408,51	2 078 408,51									254 334,40	568 002,37	821 102,14	434 969,60											2 494 090,21		
3.2.	займы организаций			0,00																							0,00		
3.3.	прочие привлеченные средства			0,00																							0,00		
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов			0,00																							0,00		
5.	Прочие источники финансирования			0,00																							0,00		
	ИТОГО по программе без НДС			0,00	1 844 766,34	351 091,69	213 703,90	0,00	68 138,69	41 212,99	4 139,94	472 613,19	573 844,04	1 051 735,47	434 969,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 056 215,84	-		
	ИТОГО по программе с НДС			0,00	2 176 244,15	414 288,19	252 170,61	0,00	81 738,53	49 390,65	4 967,93	567 135,82	688 612,85	1 262 082,57	521 963,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	6 018 594,81		
	Всего источников возврата инвестиций, осуществленных за счет собственных средств Кооперационной, указанных в п. 2.3., в том числе:		5 056 215,84	0,00	71 300,05	170 887,00	185 214,00	186 007,00	189 493,78	186 548,31	207 822,02	163 258,99	160 135,16	196 382,72						3 339 166,81						5 056 215,84			
	Амортизационные отчисления в составе тарифа на тепловую энергию*		4 370 516,84	0,00	14 158,05	113 745,00	128 072,00	128 865,00	132 351,78	129 406,31	150 680,02	106 116,99	102 993,16	139 240,72						3 224 887,81						4 370 516,84			
	Плата Концедента		685 699,00	0,00	57 142,00	57 142,00	57 142,00	57 142,00	57 142,00	57 142,00	57 142,00	57 142,00	57 142,00	57 142,00	57 142,00	57 142,00	57 137,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	685 699,00			

*Амортизационные отчисления в составе тарифа на тепловую энергию в период с 2026 по 2035 гг. будут распределены в соответствии с принятыми тарифными решениями

Генеральный директор ООО "Петербургтеплоэнерго" _____ / Е.В. Осина

МП



ООО "Петербургтеплоэнерго"
(наименование регулируемой организации)

Генеральный директор ООО "Петербургского" _____ / Осипа Е.В.
М.П.

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
ООО "Петербургтеплоэнерго" на территории Тихвинского городского поселения
Тихвинского муниципального района Ленинградской области
за 2022 год

№ 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, ед/км		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед/Гкал/ч		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.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	
		план (год)	факт (год)	план (год)	факт (год)	план (год)	факт (год)	план (год)	факт (год)	план (год)	факт (год)
1	Система теплоснабжения г.Тихвин	1,98	0,88	0,00	0,00	157,35	156,02	1,42	1,98	31 688,80	44 324,07
2	Система теплоснабжения п.Березовик-1	0,52	0,00	0,00	0,00	314,76	237,63	2,32	3,65	586,84	923,97
3	Система теплоснабжения п.Березовик-2	4,50	0,00	0,00	0,00	267,63	236,04	1,34	5,95	32,11	142,64
4	Система теплоснабжения п.Сарка-1	0,41	0,00	0,00	0,00	307,89	257,46	1,94	3,25	990,33	1 663,58
5	Система теплоснабжения п.Сарка-2	0,00	0,00	0,00	0,00	315,98	257,98	2,78	5,46	64,24	126,18
6	Система теплоснабжения п.Царицыно Озеро	0,68	0,00	0,00	0,00	257,90	260,44	1,67	2,96	362,33	642,77
7	Система теплоснабжения п.Красава	0,34	0,00	0,00	0,00	249,61	261,85	1,63	2,79	1 915,35	3 285,48
8	Источники теплоснабжения эксплуатируемые ООО "Петербургтеплоэнерго" в Тихвинском муниципальном районе Ленинградской области (тепловые сети, ЦТП, котельные, БМК)	1,50	0,88	0,00	0,00	160,32	158,46	1,86	2,08	35 640,00	51 108,68

Генеральный директор ООО "Петербургтеплоэнерго"  / Осенин Е.В.

М.П.

