

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ

20.11.2024

_{No} 177-p

Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» филиал «Невский», утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.10.2023 № 108-р

соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», 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)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.02.2023 № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2024 № 199:

1. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» филиал «Невский», утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.10.2023 № 108-р, согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета

А.Г.Малухин

№ 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на территории Санкт-Петербурга

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа	Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1" филиал "Невский" (полное наименование) ПАО «ТГК-1» филиал "Невский" (сокращенное наименование)
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: пр. Добролюбова, 16, корп.2, литера А, Санкт-Петербург, 197198 Фактический адрес: пр. Добролюбова, 16, корп.2, литера А, БЦ «Арена Холл» Санкт-Петербург, 197198
Сроки реализации инвестиционной программы	01.01.2024-31.12.2028
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы и изменений, внесенных в утвержденную инвестиционную программу	Лисицкий Эдуард Николаевич Заместитель управляющего директора по развитию и управлению имуществом
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы и изменений, внесенных в утвержденную инвестиционную программу	Тел.: (812) 688-31-11, факс: (812) 688-34-77, e-mail: office@tgc1.ru
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу и изменения, вносимые в инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа исполнительной власти Санкт- Петербурга, утвердившего инвестиционную программу и изменения, внесенные в инвестиционную программу	191023, г. Санкт-Петербург, ул. Садовая, д.14/52, лит.А
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу и изменения, вносимые в инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Малухин Алексей Геннадьевич
Реквизиты решения об утверждении инвестиционной	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.10.2023 № 108-р
программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2024 № 177-р
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу	тел.: (812) 576-21-99 адрес эл.почты: pavlushov@rek.gov.spb.ru

Инвестиционная программа публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» филиал "Невский" в сфере теплоснабжения на территории Санкт-Петербурга

						<u> </u>									_									Плановые расходы	(сметная стоимость в	в прогнозных ценах),							HIICO.	
No.	е пункта				Административный район					T	овая сеть				Основные технические ха	рактеристики		1	Другое				Год окончания		тыс.руб. (без НДС)		Расходы	на реализацию мер		ных ценах (освоение том числе по годам:		ний), тыс.руо. (ое:	ндс)	ļ
Мо градина (ид	е: пункта гдентифи катор)	Наименование мероприятия / группы мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Санкт-Петербурга, на территории которого	Описание и место расположения объекта		до реализац	ции мероприятия	rem	COS	после реализац	ции мероприяти		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая моц	циость, Гкал/ч		другос	Значение г	iokasarets	Год начала реализации мероприятия	реализации мероприятия (год ввода в		в том	and deliber	Boero						d	Источники эннансирования по годам
			(y-actua obsekta)		реализуется мероприятие		Условный диаметр,	Пропускная способность,	Протяженность	Способ	Условный диаметр,	Пропускная способность,	Протяженность		до после	до реализации	после реализации	Наименование показателя	сдиница измерения	no prantration	после	мероприятия	эксплуатацию)	Boero	HIP	CMP	на 2024-2028 гг.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Остаток	ļ
	2	3	4	5	6	7	мм 8	1/4 9	(по трассе), км	прокладки	мм	13	(по трассе), км	прокладки	реализации реализации	18	19	20	21	22	реализации 23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
1		Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:	-	-	-	-	-	-	-			-		-		-	-	-	-					-		-		-	-		-		-	-
1.1		Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-		-			-	-	-	-	-	-	-
1.2		Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-		-			-		-		-	-	-
1.3		Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4		Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
2		Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	2 080 890,61	63 290,00	2 017 600,61	2 064 536,80	14 962,19	31 974,00	800 000,000	1 217 600,61	0,00	0,00	
2.1	2.1.1	Строительство насосно-перекачивающей станции на ЭС-3 с учетом выпоса грубопроводов сетеной воды и насосного оборудования из Главного корпуса, сетроительства РУ-6 кВ и перезаводки кабельных лиций 6 кВ из Главного корпуса на новое РУ-6 кВ	78:32:0001618:3	Теплоэлектроцентраль	Адмиралтейский	Санкт-Петербург, Введенский канал, д.1 ЦТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	HIIC PV-6 xB	IIIT.	0	1	2023	2027	2 080 890,61	63 290,00	2 017 600,61	2 064 536,80	14 962,19	31 974,00	800 000,00	1 217 600,61	0,00	0,00	прочие
3		Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровия илиоса существующих объектов и (или) поставки эвергии от разных источников	-	-	-	-	-	-	0,61	-	-	-	0,61	-		-	-	-	-		-	-	-	37 343 405,83	1 343 681,29	35 999 724,54	23 486 036,52	5 772 108,16	5 188 704,72	4 541 600,29	3 598 311,49	4 385 311,86	0,00	-
3.1		Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-		-	
3.2		Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	0,61		-	-	0,61	-		-	-	-	-	-	-	-	-	37 343 405,83	1 343 681,29	35 999 724,54	23 486 036,52	5 772 108,16	5 188 704,72	4 541 600,29	3 598 311,49	4 385 311,86	0,00	-
																			шт.	0	6							82 470,10	239 286,42	467 808,84	25 871,07	0,00	-	текущая амортизация
3.2	3.2.1	Реконструкция Автовской ТЭЦ	78:15:0008235:1408	Теплоэлектроцентраль	Кировский	Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6 ТЭЦ-15	-	-	-	-	-	-	-	-		Турбоагрегат ст. №6 - 167 Турбоагрегат ст. №7 - 167	Typfoarperar cr. Ne6 - 197 Typfoarperar cr. Ne7 - 197	циркуляционный насос сухая градирия второй пусковой комплекс ТГ-6 декэратор	шт.	0 0	1 1 1	2018	2028	12 392 561,41	285 271,91	12 107 289,49	4 362 790,28	0,00	627 000,00 216 278,09	0,00	0,00	0,00	0,00	нормативная прибыль в тарифах предпринимательская прибыль в тарифах
3.2	3.2.2	Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала "Невский" ПАО "ПТК-	78:31:0001417:4284	_		Санкт-Петербург,										0	730					2015	2026	12 556 242,83	603 851,94	11 952 390,89	6 825 172,56	0,00	0,00	1 200 000,00	0,00	304 075,76 0,00	0,00	прочие текущая амортизация недоиспользованная
3.2	3.2.2	1" со строительством новой водогрейной котельной	78:31:0001417:4284	Теплоэлектроцентраль	Центральный	ул. Новгородская, д.11 ЭС-2 ЦТЭЦ Санкт-Петербург.	-					-				0	730	-				2015	2026	12 536 242,83	603 851,94	11 952 390,89	6 823 17236	862 500,03 3 073 600,32 0,00	0,00 956 928,04 0,00	0,00	0,00	0,00 0,00 42 794,00	0,00	амортизация прочие текущая амортизация
3.2	3.2.16	Реконструкция участка магистральной генловой сети "Западная 1" с заменой трубопровода (Ду 720х8) от здания ТЭЦ (задвижка №1271/1) до перемычки с "Западная 2" (задвижка №1271/III)	78:10:5131:0:98	Теплоэлектроцентраль	Калининский	ул. Жукова, д.26 ТЭЦ-17	-	-	0,61	-	-	-	0,61	-		-	-	-	-		•	2028	2028	58 157,14	951,43	57 205,71	58 157,14	0,00	00,0	0,00	0,00	15 363,14	0,00	прочие
3.2	3.2.17	Техническое перевооружение водогрейных котлов КВГМ-100 ст. № 7 и КВГМ-100 ст. № 8 с увеличением установленной мощности каждого котлоагретата ЭС-1 Центральной ТЭЦ	78:14:0007521:3936	Теплоэлектроцентраль	Московский	Санкт-Петербург, набережная Обводного канала, д.76 ЭС-1 ЦТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-		KBI'M cr. Ne7 - 100 KBI'M cr. Ne8 - 100	КВГМ ст. №7 - 120 КВГМ ст. №8 - 120	котлоагрегат	шт.	2	2	2025	2028	911 746,14	40 611,77	871 134,37	911 746,14	0,00	9 596,20 10 233,77	5 745,73 15 036,08	399 487,50 25 871,07	306 951,22 138 824,57	0,00	текущая амортизация прочие
3.2	3.2.18	Техническое перевооружение теплофикационной установки и водогрейного коглозиретата ст. № 16 с увеличением тепловой мощности водогрейного коглозиретата (с 100 Гкал. ч до 120 Гкал. час) энергоблоков № 1 и № 2 на Правобережной ТЭЦ	78:12:0635101:159	Теплоэлектроцентраль	Невский	Санкт-Петербург, Октярьская наб., д.108 ТЭЦ-5	-	-	-	-	-	-	-	-		100	120	котлоагрегат узсл смешения протяженность сетей	HIT. HIT.	1 0 0,158	1 1 0,158	2023	2027	521 076,27	26 142,90	494 933,37	506 916,26	0,00 47 382,90	222 014,82 85 162,78	80 744,72 40 500,28	31 110,76 0,00	0,00	0,00	текущая амортизация прочие
3.2	3.2.21	Текническое перевооружение теплофикационной установки Выборусской ТЭЦ с заменой участка трубопровода сстеной воды (Ду 900) и увеличением его диаметра до Ду1000, выпосом трубопровода на поверхность реконтружицей Удал учёта	78:10:0005131:2610	Теплоэлектроцентраль	Калининский	Санкт-Петербург, ул. Жукова, д.26 ТЭЦ-17		-	-	-	-	-	-	-		-	-	трубопровод узел учёта	KM IIIT.	0,125 1	0,125 1	2023	2028	177 800,00	10 900,00	166 900,00	173 300,00	2 514,30 3 885,70	0,00	0,00	0,00	128 934,30 37 965.70	0,00	текущая амортизация прочие
3.2 3	3.2.22	Техническое перевооружение оборудования теплофикационной	78:10:0005131:2610	-		Санкт-Петербург,												комплекс ПТК ТФУ	шт.	0	1	2000	2024	100 000 00	20.705.00	127,020,00	145 951,88	0,00	0,00	65 420,73	0,00	0,00	0.00	текущая амортизация
3.2	3.2.22	регулирования параметров теплосети, защитных предохранительных устройств и систем управления	78:10:0005131:2610	Теплоэлектроцентраль	Калининский	ул. Жукова, д.26 ТЭЦ-17 Ленинградская область,		-	-		-	-		-		-	-	арматура Ду800 трубопровод Ду300	KM	0	0,005	2023	2026	166 625,88	28 705,88	137 920,00	143 93 1,88	6 281,88	49 600,00	24 649,27	0,00	0,00	1,00	прочие
3.2	3.2.23	Техническое перевооружение теплофикационной установки на Северной ТЭЦ с установкой новой насосной группы для регулирования параметров тепломатистралей в районе оси 19 между рядами Б-В	47:07:0722001:81674	Теплоэлектроцентраль	-	Всевопожский р-и, п/о Ново-Девяткино ТЭЦ-21	-		-	-	-	-	-	-		-	-	насос	шт.	0	2	2023	2026	56 353,42	2 477,93	53 875,49	53 875,49	0,00	0,00 31 825,25	9 438,17 12 612,06	0,00	0,00	0,00	текущая амортизация прочие
3.2	3.2.24	Техническое перевооружение теплофикационной установки Южной ТЭЦ с установкой дополнительной запорно-регулирующей арматуры, заменой трубопроводов сетевой воды (Ду-800 мм), заменой насосов рециркуляции	78:37:1781904:3303	Теплоэлектроцентраль	Колпинский	Санкт-Петербург., ул. Софийская, д.96 ТЭЦ-22	-	-	-	-	-	-	-	-		-		арматура Ду800 арматура Ду1000 арматура Ду1200 трубный пучок ЗПСГ-1 насос редиркуляции	1117. 1117. 1117. 1117.	4 0 0 1	8 3 1 1	2023	2026	284 067,09	15 017,09	269 050,00	269 050,00	5 000,00	112 446,04	151 603,96	0,00	0,00	0,00	прочие
3.2	3.2.26	Модеринзация газотурбинных установок (ГТУ) ст. № 21 и ст. № 22 на Правоберскиой ТЭЦ с заменой рабочих лопаток 1-й, 2-й и 3-й ступеней и направляющих лопаток 1-й и 2-й ступеней	78:12:0635101:159	Теплоэлектроцентраль	Невский	Санкт-Петербург, Октярьская наб., д.108 ТЭЦ-5	-		-	-		-	-	-		ITY cr.Ne21 - 83,5 ITY cr.Ne22 - 83,5	ITV cr.Ni21 - 83,5 ITV cr.Ni22 - 83,5	лопатка	шт.	335 335	335 335	2026	2028	2 254 109,81	0,00	2 254 109,81	2 254 109,81	0,00	0,00	0,00	436 519,59 332 968,41	622 728,17 692 783,87	0,00	текущая амортизация прочие
3.2 3	3.2.28	Модеринзация газотурбинных установок (ГТУ) ст. № 41 и ст.№ 42 на Южной ТЭЦ с заменой рабочих лопаток 1-й, 2-й и 3-й ступеней и направляющих лопаток 1-й и 2 ступеней	78:37:1781904:3303	Теплоэлектроцентраль	Колпинский	Санкт-Петербург., ул. Софийская, д.96 ТЭЦ-22	-	-	-	-		-	-	-		ITY cr.Ne41 - 83,5 ITY cr.Ne42 - 83,5	ITV cr.Ne41 - 83,5 ITV cr.Ne42 - 83,5	лопатка	mr.	335 335	335 335	2025	2028	2 132 701,68	0,00	2 132 701,68	2 132 701,68	0,00	445 192,01 422 594,47	0,00	0,00	137 699,07	0,00	текущая амортизация прочие
3.2 3	3.2.29	Техническое перевооружение турбоагрегата (ТА) ст. № 2 на Северной ТЭЦ в части комплексной замены парковой турбина мощностью 100 МВт на наколичиро с дороботой фидамента и выполнением рида	47:07:0722001-81674	Теплоэлектроцентраль	_	Ленинградская область, Всеволожский р-и,		_	_	_				_		175	180	турбина паровая	шт.	1	1	2023	2027	1 250 156,70	48 011,28	1 202 145,42	1 243 402,95	7 267,34	13 759,87	700 897,53	250 979,48	0,00	0,00	текущая амортизация
-		технических мероприятий по интеграции вспомогательного оборудования и систем паровой турбины в существующие станционные				п/о Ново-Девяткино ТЭЦ-21							-				100	- y processes completibility			•		2027	. 20 130,10	022,20		. 240 402,73	206,65	27 001,15	237 328,46	5 962,48	0,00		прочие
3.2	3.2.30	Техническое перевооружение турбогенератора (П) ст. № 4 на Въедивостровсой ТМД в части коналаженой змаети паровой турбины мощностью 25 МВт на виалогичную с доработкой фундамента и выполнением рада сопутствующих технических мероприятий по интеграции всихомательного обърудования и систем паровой турбины в существующие станционные	78:06:0002114:4	Теплоэлектроцентраль	Василеостровский	Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33 ТЭЦ-7	-	-	-	-	-	-	-	-		80	122,28	турбина паровая	EET.	1	1	2023	2026	800 879,58	58 006,52	742 873,06	785 879,58	9 483,00	531 300,29 0,00	149 448,05 95 648,24	0,00	0,00	0,00	текущая амортизация прочие
3.2	3.2.31	Темическое перевооружение турбоирента (ст. № 4) (ПТ-2570-8,8) на Възсивостроихой ТЭЦ в част замени гаваного паропровода (ПП), замени байске пописновто траноформ, конероватани попровода (ПП), замени байске пописновто от объер на превод турбина ст. № 4 с увеличением даменер, местичения камен дектомет селима паровод турбина ст. № 4 с увеличением даменер, местичения паровод торбина ст. № 4 с увеличения паровод торбина ст. № 4 с увеличения паровод торбина ст. № 1 и № 4 собственных труда с переводом на типовой възсих паражения с двей с събественных труда с переводом на типовой възсих паражения с двей с събественных труда с переводом на типовой възсих паражения с двей с две с торбина с двей с двей с т. мести паражения с двей с т. мести паражения с двей с т. мести паражения с т. мести паражения с т. мести паражения с т. мести паражения параж	78:06:0002114:4	Теплоэлектроцентраль	Василеостровский	Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д.33 ТЭЦ-7		-	-	-		-	-	-		-	-	АСУ ПІ силовой трансформатор ПІН	DET. DET. DET.	0 3 1	1 3 1	2023	2027	457 200,00	28 800,00	428 400,00	445 254,86	4 350,00	67 588,60 22 411,40	130 773,71 106 346,29	113 784,86	00,0	0,00	текущая амортизация прочие
22	2224	комплексной АСУ ПІ турбоагрегата	70.77			Санкт-Петербург.,												система управления на базе				2003	2025	350 000	21.514.5	237 105	252 005							
	3.2.34			Теплоэлектроцентраль	Колпинский	ул. Софийская, д.96 ТЭЦ-22 Санкт-Петербург, набережная Обводного	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	отечественного ПО	HIT.	0	1	2023	2025	258 000,00	31 514,40	226 485,60	252 000,00	25 514,40	226 485,60	0,00	0,00	0,00	0,00	прочие
	3.2.35	ТЭЦ	78:14:0007521:3936	Теплоэлектроцентраль	Московский	канала, д.76 ЭС-1 ЦТЭЦ Санкт-Петербург,	-	-	-	-	-	-	-	-				система управления на базе отечественного ПО	IIIT.	0	1	2024	2028	345 000,00	60 154,20	284 845,80	345 000,00	6 000,00	9 000,00	150 000,00	0,00	180 000,00	0,00	прочис
	3.2.36	Правобережной ТЭЦ	78:12:0635101:159	Теплоэлектроцентраль	Невский	Октярьская наб., д.108 ТЭЦ-5 Санкт-Петербург,	-	-	-	-	-	-	-	-				отечественного ПО	шт.	0	1	2025	2027	205 345,22	30 871,39	174 473,83	205 345,22	0,00	10 667,28	8 000,46	186 677,47	0,00	0,00	прочие
3.2	3.2.37	Модериизация системы резервного топливосныбжения ЭС-2 Центральной ТЭЦ Реконструкция системы технического водосныбжения со	78:31:0001417:4284	Теплоэлектроцентраль	Центральный	ул. Новгородская, д.11 ЦГЭЦ Ленинградская область,	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	Резервный ввод газа	шт.	0	2	2025	2026	1 061 748,75	0,00	1 061 748,75	1 061 748,75	0,00	551 392,84 20 607,83	510 355,91 137 797,08	0,00 453 078,77	0,00 315 975,92	0,00	прочие текущая амортизация
3.2	3.2.38		47:07:0722001:81674	Теплоэлектроцентраль	-	Всеволожский р-и, п/о Ново-Девяткино ТЭЦ-21	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	Градирия	шт.	0	1	2025	2028	953 633,91	42 392,64	911 241,27	953 633,91	0,00	26 174,31	0,00	0,00	0,00	0,00	прочие
3.2	3.2.39	Модериизация градирен № 1, 2 Южной ТЭЦ	78:37:1781904:3303	Теплоэлектроцентраль	Колтинский	Санкт-Петербург., ул. Софийская, д.96 ТЭЦ-22	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	Градирия	шт.	2	2	2026	2028	500 000,00	30 000,00	470 000,00	500 000,00	0,00	00,0	30 000,00	136 000,00	334 000,00	0,00	текущая амортизация

														Основн	ње технические хар	рактеристики									Плановые расходы	(сметная стоимост	ь в прогнозных цени	x), Pacxo	ды на реализацию ме	роприятий в прогно	вных ценах (освоени	е капитальных вло	жений), тыс.руб. (без І	ДС)	
<i>№</i> пункта		Кадастровый номер		Административный район						Тепловая сеть				1 .						Другое		F		Год окончания		тыс.руб. (без НДС в то	м числе:				в том числе по года	M:			
№ группы (идентифи катор) Наименование м	мероприятия / группы мероприятий	объекта (участка объекта)	Вид объекта	Санкт-Петербурга, на территории которого			до реализа	ации мероприят	тия		после реа	изации мероприя	HX		овая нагружа, Гказ/ч	T	епловая мощн	вость, Гкал/ч		1	Значение показ	pea pea	ализации	мероприятия (год ввода в				Boero							Источники финансирования по годам
		() action contains)		реализуется мероприятие		Условный диаметр, мм	й Пропускная способность, т/ч				р, способность	Протяженност (по трассе), ка	Способ прокладки	до	после реализации	до реализац	facat	после реализации	Наименование показателя	измерения единица		осле пизации	3	эксплуатацию)	Boero	ПИР	CMP	на 2024-2028 г	г. 2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Остаток	
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	33	34	35	36
окружающую сре 4 надежности и эне теплоснабжения,	направленные на снижение негативного воздействия на реду, достижение плановых значений показателей инсретитеской эффективности объектов и, повышение эффективности работы систем ного теплоснабаения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-		-	-	-	-	473 657,87	12 238,60	461 419,27	378 828,36	6 000,00	63 496,97	123 022,52	113 485,64	72 823,24	0,00	
4 4.1.2 Реконструкция с	сетей канализации на ТЭЦ-7 со строительством ужений сточных вод	78:06:0002114:4	Теплоэлектроцентраль	Василеостровский		-			-				-	-	-	-		-	КОС производительность КОС протяженность сетей	HIT. T/N KM		1 68 3,127	2015	2028	417 272,63	12 238,60	405 034,03	322 443,12	0,00	0,00	6 470,09	75 597,37	71 235,00	0,00	текущая амортизация
					ТЭЦ-7 Санкт-Петербург,								-						здание очистных сооружений	i mr.	1	1							6 000,00	60 000,00	101 552,43	0,00	1 588,24		прочие
4 4.1.3 Модериизация си строительством узлов учета сточи	системы канализации на ЭС-1 Центральной ТЭЦ со в очистных сооружений и установкой коммерческих	78:14:0007521:3936	Теплоэлектроцентраль	Московский	набережная Обводного канала, д.76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	КОС протяженность сетей узел учета	EM EIT.	0 3,47 0	1 3,20	2025	2027	56 385,23	0,00	56 385,23	56 385,23	00,0	0,00 3 496,97	15 000,00 0,00	37 888,27 0,00	0,00	0,00	текущая амортизация
5 Вывод из эксплу	гуатации, консервация и демонтаж объектов системы		_	-	эс-1 цтэц														, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		-			_			_		0,00	3 496,97	0,00	0,00	0,00		прочие
централизованно	ного теплоснабжения		-	·	-	-	-						+ -	-				-	-	-	<u> </u>	-								-		-			
основных средст веобходимостью установленных з	предусматривающие капитальные вложения в объекты ств и нематериальные активы, обусловленные но соблюдения обязательных требований; з законодательством Российской Федерации и связанных нем деятельности в сфере теплоснабжения	-		-		-	-	-			-	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-		2 217 928,58	51 447,00	2 166 481,58	1 322 038,87	418 810,11	784 790,70	118 438,07	0,00	0,00	0,00	
6.1 защищенности о	ю обеспечению безопасности и антитеррористической объектов топливию-энергетического комплекса, ритической информационной инфраструктуры	-	-	-	-	-	-		-	-	-		-	-	-	-				-	-	-	-	-	2 217 928,58	51 447,00	2 166 481,58	1 322 038,87	418 810,11	784 790,70	118 438,07	0,00	0,00	0,00	-
6.1 3.2.11 Реконструкция П	Правобережной ТЭЦ в части создания комплекса	78:12:0635101:159	Теплоэлектроцентраль	Невский	Санкт-Петербург, Октярьская наб., д.108											_			Комплекс	mr.	0	,	2021	2025	592 908.00	0.00	592 908.00	336 000,00	73 090,73	208 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	текущая амортизация
инженерно-техня	нических средств охраны (КИТСО)				ТЭЦ-5																								54 709,27	0,00	0,00	0,00	0,00		прочис
B	ЭС-2 Центральной ТЭЦ в части создания комплекса				Санкт-Петербург,																								14 285,78	112 120,37	118 438,07	0,00	0,00		текущая амортизация
6.1 3.2.12 Реконструкция 3	3C-2 центральной 1-3ц в части создания комплекса нических средств охраны (КИТСО)	78:31:0001417:4284	Теплоэлектроцентраль	Центральный	ул. Новгородская, д.11 ЦТЭЦ	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-		-	Комплекс	mr.	0	1	2021	2026	475 572,17	30 000,00	445 572,17	373 648,07	0,00	93 343,33	0,00	0,00	0,00	0,00	предпринимательская прибыль в тарифах
																													15 714,22	19 746,30	0,00	0,00	0,00		прочие
	Автовской ТЭЦ в части создания комплекса инженерно- ведств охраны (КИТСО)	78:15:0008235:1408	Теплоэлектроцентраль	Кировский	Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6 ТЭЦ-15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	Комплекс	mr.	0	1	2021	2024	654 560,45	6 567,00	647 993,45	132 382,85	78 428,78 53 954,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	текущая амортизация прочие
						+																							52 776,11	44 694,16	0,00	0,00	0,00		текущая амортизация
6.1 3.2.15 Реконструкция П инженерно-техня	Первомайской ТЭЦ в части создания комплекса нических средств охраны (КИТСО)	78:15:0008226:3170	Теплоэлектроцентраль	Кировский	Санкт-Петербург, ул. Корабельная, д.4 ТЭЦ-14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			Комплекс	mr.	0	1	2023	2025	421 407,01	14 880,00	406 527,01	406 527,01	0,00	222 524,90	0,00	0,00	0,00	0,00	предпринимательская прибыль в тарифах
					13014																								43 223,89	43 307,96	0,00	0,00	0,00		прочие
6.1 6.1.1 Организация ант	нтитеррористической защиты объектов теплосиабжения		Теплоэлектроцентраль	Санкт-Перербург				-	-		-	-							Комплекс	mr.	0	3	2024	2025	73 480,94	0,00	73 480,94	73 480,94	0,00	40 853,68	0,00	0,00	0,00	0,00	предпринимательская прибыль в тарифах
						1							1																32 627,26	0,00	0,00	0,00	0,00		прочие
объекты основны 6.2 необходимостью установленных за	нятия, предусматривающие капитальные вложения в ных средств и нематериальные активы, обусловленные но соблюдения обязательных требований, законодательством Российской Федерации и связанных нем деятельности в сфере теплоснабжения	-	-		-	-	-	-		-	-	-		-	-	-		-	-		-		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по програ	рамме:																								42 115 882,88	1 470 656,89	40 645 225,98	27 251 440,55	6 211 880,47	6 068 966,38	5 583 060,88	4 929 397,73	4 458 135,09	0,00	

График ввода основных средств и нематериальных активов в эксплуатацию в соответствии инвестиционной программой публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» филиал "Невский" в сфере теплоснабжения на территории Санкт-Петербурга

		Реквизиты распоряжения				2024 год	• • •	•					2025 год				-			2026 год	срирующая компа					2027 год							2028 год			
No		Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	Нематериальные			Основные ср	редства			Нематериальные			Основные	е средства			Нематериальные				овные средства		Нематериалы	sac			ые средства			Нематериальные				яные средства		
№ группы (иденти катор	та фи Наименование мероприятия (группы мероприятий)	об утверждении инвестиционной	активы		Протяженность	Вводимая		Другое		активы		Протяженность	Вводимая		Пругос		активы		Протяженность	Вволимая	I	pyroc	активы		Протяженность	Вводимая		Іругое		активы		Протяженность	Вводимая	•	ругое	
		программы, на основании которой	тыс.руб. (без НДС)	тыс.руб. (без НДС)	тепловых сетей (по трассе), км	мощность, Гкал/ч	наименование	ед. изм.	значение	тыс.руб. (без НДС)	тыс.руб. (без НДС)	тепловых сетей (по трассе), км	мощность, Гкал/ч	наименование	ед. изм.		тыс.руб. (без НДС)	тыс.руб. (без НДС)	тепловых сетей (по трассе), км	мощность, Гкал/ч	наименование	ед. изм. значе		тыс.руб. (без НДС)	тепловых сетей (по трассе), км	мощность, Гкал/ч	наименование	ед. изм.	значение	тыс.руб. (без НДС)	тыс.руб. (без НДС)	тепловых сетей (по трассе), км	мощность, Гкал/ч	наименование	ед. изм.	значение
1 2	3	осуществляется ввод 4	5	6	7	8	показателя 9	10	noxasarets 11	12	13	14	15	nokanarena 16	показателя 17	показателя 18	19	20	21	22	nokasareta 23	24 29		27	28	29	показателя 30	показателя 31	показателя 32	33	34	35	36	показателя 37	показателя 38	показателя 39
1	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:		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	-	-	-
2	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе		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	2 080 890,61	0,00	0,00	-	mr.	2	0,00	0,00	0,00	0,00		-	-
	строительство новых тепловых сетей Строительство насосно-перекачивающей станции на ЭС-3 с учетом выноса																																		+-+	
2 2.1.1	трубопроводов сетевой воды и насосного оборудования из Главного корпуса, строительства РУ-6 кВ и перезаводки кабельных линий 6 кВ из Главного корпуса на новое РУ-6 кВ	№ 108-р от 30.10.2023	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	00,0	0,00	0,00	00,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	- -	0,00	2 080 890,61	0,00	0,00	РУ-6 кВ	IIIT.	1	00,0	0,00	0,00	0,00	-	-	-
	Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях		0,00	11 091 741,47	0,00	730,00				0,00	3 247 480,61	0,00	120,00				0,00	1 860 616,86	0,00	122,28			0,00	10 380 383,93	0,00	300,00				00,0	5 385 652	0,61	120,00		+	
3	снижения уровыя износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников			11 091 741,47	0,00	730,00	-		-	0,00	3 247 480,61	0,00		-	-		0,00		0,00		-		0,00	10 380 383,93	0,00								120,00		1	
3.1	Реконструкция или модеринзация существующих тепловых сетей Реконструкция или модеринзация существующих объектов системы		00,0	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	00,0		-		0,00	0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	0,00		-		0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
3.2	Реконструкция или модернизация существующих ооъектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей		0,00	11 091 741,47	0,00	730,00	-	-	-	0,00	3 247 480,61	0,00	120,00	-	-	-	0,00	1 860 616,86	0,00	122,28	-		0,00	10 380 383,93	0,00	300,00	-	-	-	0,00	5 385 651,66	0,61	120,00	-	-	
3.2 3.2.1	Реконструкция Автовской ТЭЦ	№ 108-р от 30.10.2023	0,00	156 681,42	0,00	0,00	второй пусковой комплекс ТГ-6	mr.	1	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-		0,00	6 922 035,05	0,00	0,00	циркуляционные насосы сухая градирия	HIT.	6 1	0,00	304 075,76	0,00	0,00	депэратор	шт.	4
3.2 3.2.2	Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала "Невский" ПАО "ПТК-1" со строительством новой водогрейной котельной	№ 108-р от 30.10.2023	0,00	10 935 060,05	0,00	730,00	-	-	-	00,0	1 211 085,69	0,00	0,00	установка утилизации тепла дымовых газов	mr.	1	0,00	42 334,97	0,00	0,00	очистные сооружения (5 этап)	шт. 1	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	00,0	0,00	0,00	0,00	-	-	-
3.2 3.2.16	Реконструкция участка магистральной тепловой сети "Западная 1" с заменой трубопровода (Ду 720х8) от здания ТЭЦ (задвижка №1271/1) до перемычки	№ 108-p or 30.10.2023	0,00	0,00	0,00	0,00				00,0	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		-	-	00,0	58 157,14	0,61	0,00		-	
	 с "Западная 2" (задвижка № 1271/III) Техническое перевооружение водогрейных котлов КВГМ-100 																									КВГМ ст. №7 -							КВГМ ст. №8 -		+-+	
3.2 3.2.17	ст. № 7 и КВГМ-100 ст. № 8 с увеличением установленной мощности каждого котлоагрегата ЭС-1 Центральной ТЭЦ	№ 108-р от 30.10.2023	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	445 188,55	0,00	120	котлоагрегат	шт.	1	0,00	466 557,60	0,00	120	коглоагрегат	шт.	1
3.2 3.2.18	Техническое перевооружение теплофикационной установки и водогрейного котпоагретата ст. № 16 с увеличением тепловой мощности водогрейного котпоагретата (с 100 Гкал/ч до 120 Гкал/час) энергоблоков № 1 и № 2 на Правобережной ТЭЦ	№ 108-p or 30.10.2023	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	00,0	359 215,61	0,00	120	котноагрегат	IIIT.	1	0,00	0,00	0,00	0,00	-		0,00	161 860,66	0,00	0,00	узел смещения протяженность сетей	HIT. KM	1 0,158	00,0	0,00	0,00	0,00	-	-	
3.2 3.2.21	Техническое перевооружение теплофикационной установки Выборгской ГЭЦ с заменой участка трубопровода сстевой воды (Ду 900) и увеличением его диаметра до Ду1000, выносом трубопровода на поверхность, реконструкцией узла учёта	№ 108-р от 30.10.2023	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	177 800,00	0,00	0,00	трубопровод узел учёта	KM IIIT.	0,125 1
3.2 3.2.22	Техническое перевооружение оборудования теплофикационной установки Выборгской ТЭЦ в части установки оборудования для регулирования параметров теплосети, защитных предохранительных устройств и систем управления	№ 108-p or 30.10.2023	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00		-	-	0,00	166 625,88	0,00	0,00	комплекс ПТК ТФУ арматура Ду800 трубопровод Ду300	шт. 1 шт. 4 км 0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00		-	
3.2 3.2.23	Техническое перевооружение теплофикационной установки на Севервой ТЭЦ с установкой новой насосной группы для регулярования параметров тепломагистралей в районе оси 19 между рядами Б-В	№ 108-р от 30.10.2023	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	56 353,42	0,00	0,00	насос арматура Ду800	шт. 2	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
3.2 3.2.24	Техническое перевооружение теплофикационной установки Южной ТЭЦ с установкой дополнительной запорно-регулирующей арматры, заменой трубопроводов сетевой воды (Ду-800 мм), заменой насосов рециркуляции	№ 108-p or 30.10.2023	0,00	0,00	0,00	00,0	-	-		0,00	0,00	00,0	00,0	-		-	0,00	284 067,09	0,00	0,00	арматура дувоо арматура Ду1000 арматура Ду1200 трубный пучок ЗПСТ-1 насос редиркуляции	шт. 3 шт. 1 шт. 1 шт. 9	0,00	0,00	0,00	0,00		-	-	0,00	0,00	0,00	0,00		-	-
3.2 3.2.26	ступеней и направляющих лопаток 1-й и 2-й ступеней	№ 108-р от 30.10.2023	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	938 597,76	0,00	0,00	лопатка	шт.	335	0,00	1 315 512,05	0,00	0,00	лопатка	IIIT.	335
3.2 3.2.28	Модериплация гакотурбиппах установок (ТТУ) ст. № 41 и ст. № 42 на Юденой ТЭЦ с заменой рабочих лопаток 1-й, 2-й и 3-й ступеней и направляющих лопаток 1-й и 2 ступеней Темическое перевооружение турбомретата (ТА) ст. № 2 на Северной ТЭЦ в	№ 108-p or 30.10.2023	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	00,0	867 786,48	0,00	00,00	лопатка.	шт.	335	0,00	0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	1 264 915,20	0,00	0,00	лопатка	шт.	335
3.2 3.2.25	части комплексной замены паровой турбины мощностью 100 МВт на	№ 108-p or 30.10.2023	00,0	0,00	0,00	00,0		-	-	00,0	0,00	00,0	00,0	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	- -	0,00	1 250 156,70	0,00	180	турбина паровая	шт.	1	00,0	0,00	0,00	0,00	-	-	-
3.2 3.2.30	Техническое перевосружение хурбогенератора (П) ст. № 4 на Василестрековской ГУАВ чиста комитасской замения паровой хурбины мощностью 25 МВт на виконтечную с доработкой функцамията и выполнением рак сопутетумующих технических месоправитий по интеграции актомостательного оборудования и систем паровой хурбины в существующие станционных	№ 108-p or 30.10.2023	00,0	00,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	00,0		-	-	0,00	800 879,59	0,00	122,28	турбина паровая	шт. 1	0,00	0,00	0,00	0,00	-		-	00,0	0,00	0,00	0,00		-	
32 3231	Темпические перевооружение турбомретиля (с. № 4) (ПТ-550-88, 10 въстаностраности Таца честа закона главного информация (ПП-5 може закона главного информация (ПП), замена общеставителного тринофера, можерипилиция информация (пред пред пред пред пред пред пред пред	№ 108-p or 30.10.2023	00,0	00,0	0,00	00,0	-	-	-	0,00	0,00	0,00	00,0	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	457 200,00	0,00	0,00	АСУ ПІ силовой трансформатор ППІІ	шт. шт. шт.	1 3 1	00,0	0,00	0,00	0,00	-	-	
3.2 3.2.34	Модериизация системы управления энергоблока ст. № 4 Южной ТЭЦ	№ 177-р от 20.11.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	00,0	258 000,00	0,00	0,00 Ga	система управления на азе отечественного ПО	шт.	1	0,00	0,00	0,00	0,00	-	- -	0,00	0,00	0,00	0,00		-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	
3.2 3.2.35	Модериизация системы управления ГТУ ст.№1,2 ЭС-1 Центральной ТЭЦ	№ 177-р от 20.11.2024	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	345 000,00	0,00	0,00	система управления на базе отечественного ПО	шт.	1
3.2 3.2.36	Модериязация системы управления энергоблока ст. №2 Правобережной ТЭЦ	№ 177-р от 20.11.2024	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	205 345,22	0,00	0,00	система управления на базе отечественного ПО	шт.	1	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
3.2 3.2.37	Модернизация системы резервного топливоснабжения ЭС-2 Центральной ТЭЦ	№ 177-р от 20.11.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	551 392,84	0,00	0,00	резервный ввод газа	IIIT.	1	0,00	510 355,91	0,00	0,00	резервный ввод газа	шт. 1	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-		0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
3.2 3.2.38		№ 177-p or 20.11.2024	0,00	0,00	0,00	0,00			-	00,0	0,00	0,00	0,00		-		0,00	0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	0,00		-		0,00	953 633,91	0,00	0,00	градирня	mr.	1
3.2 3.2.39	агрегатов в существующей циркуляционной насосной Северной ТЭЦ Модернизация градирен № 1, 2 Южной ТЭЦ	№ 177-p or 20.11.2024	0,00	0,00	0,00	0,00			_	0,00	0,00	0,00	00,0		_		0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			_	00,0	500 000,00	0,00	0,00	градирня	mr.	2
J-12 J-12-17	модериванция градирен же 1, 2 гожном 1 эзд Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей	же 177-р от 20.11.2024	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	300 000,00	0,00	0,00	градария		
4	окуулименцог (суд., достиканся силионая листини покалалеское надежаности и энергетической эффективности объекто и и повышение эффективности работы систем централизованного типислибающия		0,00	21 195,36	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-		0,00	56 385,23	0,00	0,00	-	-	-	0,00	396 077,27	0,00	0,00	КОС	•	
4 4.1.2	Реконструкция сетей канализации на ТЭЦ-7 со строительством очистных сооружений сточных вод	№ 108-р от 30.10.2023	00,00	21 195,36	0,00	0,00	здание очистных сооружений	mr.	1	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	00,0	396 077,27	0,00	0,00	производительность КОС протяженность сетей	HIT. T/N KM	68 3,127
4 4.1.3	Модериизация системы канализации на ЭС-1 Центральной ТЭЦ со строительством очистных сооружений и установкой коммерческих узлов учета сточных вод	№ 108-p or 30.10.2023	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	56 385,23	0,00	0,00	КОС протяженность сетей узел учета	HIT. KM HIT.	1 3,20 3	0,00	0,00	0,00	0,00			
5	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения		0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	00,0	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	00,0	0,00	0,00	0,00	-	-	
6	Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты селоных средств и нематериальные активы, обрежовающие и необходинство-особлюдения облательных требований, установленых законодительством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в офре тельсонабляения		00,0	654 560,45	0,00	00,0	-	-	-	00,0	830 887,95	00,0	00,0		_	-	0,00	475 572,17	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
6.1	Мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры		0,00	654 560,45	0,00	0,00		-	-	00,0	830 887,95	0,00	0,00		-		0,00	475 572,17	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	0,00	-	-		0,00	0,00	0,00	0,00			
6.1 3.2.11	Реконструкция Правобережной ТЭЦ в части создания комплекса инженерно- технических средств охраны (КИТСО)	№ 108-р от 30.10.2023	0,00	0,00	0,00	0,00		-	-	0,00	336 000,00	0,00	0,00	комплекс	шт.	1	0,00	0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	0,00	*	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00		-	-
6.1 3.2.12	Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ в части создания комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО)	№ 108-р от 30.10.2023	0,00	0,00	0,00	0,00	-	_		0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	475 572,17	0,00	0,00	комплекс	шт. 1	0,00	0,00	0,00	0,00	-		-	0,00	0,00	0,00	0,00		_	-
	инженерно-технических средств охраны (КИТСО) Реконструкция Автовской ТЭЦ в части создания комплекса инженерно-								,																										+-+	=
	технических средств охраны (КИТСО)	№ 108-р от 30.10.2023	0,00	654 560,45	0,00	0,00	KOMILTEKC	IIIT.	1	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	-	+	-
6.1 3.2.15	Реконструкция Первомайской ТЭЦ в части создания комплекса инженерно- технических средств охраны (КИТСО)	№ 108-р от 30.10.2023	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	421 407,01	0,00	0,00	комплекс	mr.	1	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	-
6.1 6.1.1	Организация антитеррористической защиты объектов теплоснабжения	№ 177-р от 20.11.2024	0,00	0,00	0,00	0,00		-	-	0,00	73 480,94	0,00	0,00	KOMILIEKC	шт.	3	0,00	0,00	0,00	0,00	-		0,00	0,00	0,00	0,00		-	-	0,00	0,00	0,00	0,00		-	-
6.2	Прочне мероприятия, предусматривающие хапитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы, обудовленные необходимостью соблюдения обязательных требований, установленных законодительством Российской Федерации и связанных с осуществлением		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	-	-	
	деятельности в сфере теплоснабжения ИТОГО по программе		0,00	11 767 497,29	0,00	730,00				0,00	4 078 368,56	0,00	120,00				9,99	2 336 189,03	0,00	122,28			0,00	12 517 659,77	0,00	300,00				0,00	5 781 728,93	0,61	120,00			
			1	,		- ,				-,		-,								1										.,	1 1 123,50		-,			

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» филиал "Невский" в сфере теплоснабжения на территории Санкт-Петербурга

№	Hamanana waxaana	Ед. изм.	Фактические значения			Плановые значения		
Π/Π	Наименование показателя	ед. изм.	на 01.01.2024	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт•ч/м³	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой	кг у.т./Гкал	168,35	167,26	167,26	167,26	167,26	167,26
	энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	24,4	15,06	16,15	19,06	15,07	16,96
		Гкал в год	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
Ü	сетям	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						
	Реконструкция сетей канализации на ТЭЦ-7 со строительством очистных сооружений сточных вод							
	Нефтепродукты	мг/дм3	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,05
	Железо	мг/дм3	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,1
	Реконструкция сетей канализации на ТЭЦ-15 с разделением потоков и строительством очистных сооружений на сбросе в водоём и городской коллектор							
	Железо	мг/дм3	3,4	-	-	-	-	-
	Марганец	мг/дм3	1,5	-	-	-	-	-
	Нефтепродукты	мг/дм3	0,24	-	-	-	-	-
	Модернизация системы канализации на ЭС-1 Центральной ТЭЦ со строительством очистных сооружений и установкой коммерческих узлов учета сточных вод							
	Железо	мг/дм3	24	24	24	24	2,8	0
	Марганец	мг/дм3	2,2	2,2	2,2	2,2	0,45	0
	Нефтепродукты	мг/дм3	30	30	30	30	3,3	0
7.4	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников (оксид углерода)	тонн в год	-	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения публичного акционерного общества «Герриториальная генерирующая компания N = 1» филиал "Невский"

						Показате	ли надежности													Показат	ели энергетич	еской эффект	гивности							
Наименование объекта	Количество пр технологи		дачи тепловой ений на тепло					прекращений пода ческих нарушений уст		х тепловой эне					ивана произв оров источни				Отношение в	еличинытехно материальной					Величин			при передаче т пловым сетям,		жин,
	Текущее значение		Пла	новое значен	не		Текущее значение		План	овое значение			Текущее значение		П	ановое значе	не		Текущее значение		Пл	пановое значе	ние		Текущее значение		Пл	ановое значени	не	
	по состоянию на 01.01.2024	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	по состоянию на 01.01.2024	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год		по состоянию на 01.01.2024	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	по состоянию на 01.01.2024	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	по состоянию на 01.01.2024	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 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
Объекты системы теплоснабжения ПАО "ТТК-1" (Центральная ТЭЦ, Правобережная ТЭЦ, Василеостроиская ТЭЦ, Василеостроиская ТЭЦ, Перномайская ТЭЦ, Автовская ТЭЦ, Виборгская ТЭЦ, Северная ТЭЦ, Южная ТЭЦ)	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	168,35	167,26	167,26	167,26	167,26	167,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Финансовый план публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» филиал "Невский"

		Расходы на ре	ализацию инвестици	онной программы в пр тыс.руб. (без		рение капитальных вл	ожений),
№ п/п	Источники финансирования	Всего			по годам		
		(производство тепловой энергии)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства, учтенные при установлении тарифов	12 072 288,98	2 822 817,71	3 368 518,23	1 960 317,68	1 960 317,68	1 960 317,68
1.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	10 872 288,98	2 822 817,71	2 168 518,22	1 960 317,68	1 960 317,68	1 960 317,68
1.1.1	амортизация по результатам переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	недоиспользованная амортизация прошлых лет (от регулируемых видов деятельности)	862 500,03	862 500,03	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	текущая амортизация	10 009 788,95	1 960 317,68	2 168 518,22	1 960 317,68	1 960 317,68	1 960 317,68
1.2	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	627 000,00	0,00	627 000,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Экономия расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий утвержденной инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет предпринимательской прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	573 000,00	0,00	573 000,00	0,00	0,00	0,00
2	Иные собственны средства, не предусмотренные в пункте 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Бюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Прочие источники финансирования	15 179 151,58	3 389 062,76	2 700 448,16	3 622 743,20	2 969 080,05	2 497 817,41
	ИТОГО по программе	27 251 440,55	6 211 880,47	6 068 966,38	5 583 060,88	4 929 397,73	4 458 135,09