



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.10.2021 № 64

Великий Новгород

О внесении изменений в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы, утвержденную постановлением комитета по тарифной политике Новгородской области от 11.10.2018 № 33

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)», Приказом Министра 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», Положением о комитете по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, на основании обращения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» от 27.08.2021 № 5000/691-2021, комитет по тарифной политике Новгородской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы, утвержденную постановлением комитета по тарифной политике

Новгородской области от 11.10.2018 № 33, изменения, изложив приложение 1 к постановлению в следующей редакции:

**«Инвестиционная программа
публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая
компания № 2» на территории Новгородской области в сфере
теплоснабжения на 2019 - 2023 годы
(далее – Инвестиционная программа)**

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая
компания № 2»**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: улица Пятницкая, дом 6, город Ярославль, 150003 Почтовый адрес: Вяжицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 173012
Сроки реализации инвестиционной программы	2019 - 2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Инженер отдела организации проведения ремонтов и реконструкции – Шавловская Ирма Робертовна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон 8 (816 2) 986-564 Адрес электронной почты: Shavlovskaiar@tgc-2.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифной политике Новгородской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Улица Большая Санкт-Петербургская, дом 6/11, Великий Новгород, 173001
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета по тарифной политике Новгородской области - Солтаганова Марина Николаевна

Дата утверждения инвестиционной программы	20.10.2021
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Телефон 8 (816 2) 69 30 55 (приемная) Адрес электронной почты: tarif53@novreg.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Великого Новгорода
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Большая Власьевская улица, дом 4, Великий Новгород, 173007
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Главы администрации Великого Новгорода – Еремин Владимир Александрович
Дата согласования инвестиционной программы	01 октября 2021 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Телефон 8 (816 2) 99 41 78 – Тейдер Алексей Анатольевич

**Инвестиционная программа
публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории
Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Прогноз к 2019 году	в т.ч. по годам				Остаток финансирования		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		2023 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. - - - - -																		
1.1.2. - - - - -																		
1.2. Строительство иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.2.1. - - - - -																		
1.2.2. - - - - -																		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.3.1. - - - - -																		
1.3.2. - - - - -																		
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.4.1. - - - - -																		
1.4.2. - - - - -																		
Всего по группе 1.																		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
2.1.1. - - - - -																		
2.1.2. - - - - -																		
Всего по группе 2.																		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.1.1. - - - - -																		
3.1.2. - - - - -																		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1. - - - - -																		
3.2.2. - - - - -																		

догреватель котлоагрегата станции 4	раль, Вяжицкий проезд, дом 42, станционный №4	16819,06	0	16819,06	0	0	0	0	0	0
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
5.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5.										
Итого по программе										
		80213,91	0	16819,06	34998,20	16284,08	3979,26	8133,31	0	-

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы публичного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2017 год)	Утвержденный период (2018 год)	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2019	2020	2021	2022	2023	
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	т.у.т/Гкал	0,1563	0,1626	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613
		т.у.т/м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	2,313	0	0	0	0	0	0

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории
Новгородской области**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности											
		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						
		Текущее значение 2017	Плановое значение				Текущее значение 2017	Плановое значение					
2019	2020		2021	2022	2023	2019		2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Новгородская теплоэлектроцентраль, Вязицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 173012	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0

№ п/ п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности			
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т/Гкал	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Плановое значение

	№	п/п	e 2017	e 2017					2017											
				2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023							
														2019	2020	2021	2022	2023		
1	2		15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1.	Новгородская		0,1563	0,161 3	0,161 3	0,161 3	0,161 3	0,1613	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	теплэлектростанция, Вязицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 173012																			

Финансовый план публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)												
		по видам деятельности					Всего	по годам реализации инвестиционной программы						
		Тепловая энергия						2019	2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Собственные средства	66844,93	66844,93	66844,93	66844,93	14015,88	29165,17	13570,07	3316,05	6777,76				
1.1.	Амортизационные отчисления	66844,93	66844,93	66844,93	66844,93	14015,88	29165,17	13570,07	3316,05	6777,76				
1.2.	Прибыль, направленная на	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

	инвестиции										
1.3.	Средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого по программе	66844,93	66844,93	14015,88	29165,17	13570,07	3316,05	6777,76			

Отчет об исполнении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения за 2016 - 2017 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
	1	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2								

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1.	Техническое перевооружение оборудования газораспределительного пункта № 1 (реконструкция оборудования газораспределительного пункта № 1 с заменой регулирующих клапанов)	2016	2016	2016	2017	5024,22	6873,29	-
3.2.2.	Реконструкция системы противопожарной защиты разгрузочного устройства топлива	2016	2016	2016	2016	721,96	1314,52	-
3.2.3.	Реконструкция фильтров с заменой устройств регулирования управлением гидроприводами арматуры	2017	2017	2017	2017	2743,16	2199,65	-
3.2.4.	Реконструкция трубопровода технического водоснабжения с заменой фильтров	2017	2017	2017	-	5071,11	337,05	-
Всего по группе 3		-	-	-	-	13560,4 5	10724,51	-
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышения эффективности работы систем центрального 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.	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-

Отчет

**о достижении плановых показателей надежности
и энергетической эффективности объектов системы
централизованного теплоснабжения публичного акционерного
общества «Территориальная генерирующая компания № 2»
на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения
за 2016 - 2017 годы**

№ п/ п	Наименование объекта	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
		Количество прекращени й подачи тепловой энергии, теплоносите ля в результате технологиче ских нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращени й подачи тепловой энергии, теплоносите ля в результате технологиче ских нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленн ой	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии т.у.т/Гкал	Отношение величины технологич еских потерь тепловой энергии, теплоносит еля к материальн ой характерис тике тепловой сети	Величина технолог ических потерь при передаче тепловой энергии, теплонос ителя по тепловым сетям

1.	Новгородская теплоэлектростанция, Вязицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 1730012	-	-	0	0	0,1626	0,1563	-	-	-	-».
----	--------------------------------------------------------------------------------------------------------	---	---	---	---	--------	--------	---	---	---	-----

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

Председатель комитета
по тарифной политике
Новгородской области



М.Н. Солтаганова