



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11 октября 2018 года №33
Великий Новгород

Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 июля 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 Минстроя России от 13.08.2014 N 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 13.04.2018 № 000243/5000-2018, комитет по тарифной политике Новгородской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить инвестиционную программу публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы согласно приложению.

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

Приложение
к постановлению комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 11. 10. 2018 № 33

**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	Начальник группы технического перевооружения и реконструкции – Залогина Анна Николаевна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон 8 (816 2) 986-564 Адрес электронной почты: ZaloginaAN@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	Юридический адрес: Великий Новгород, пл. Победы - Софийская, д. 1., 173005 Почтовый адрес: 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	11 октября 2018 года
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 - Прохоров Игорь Евгеньевич
Дата согласования инвестиционной программы	13 августа 2018 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Телефон 8 (816 2) 983-407

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

№ обл	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Снижение 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)					Остаток финансирования	Т.ч. за счет планового годичного финансирования		
				Наименование показателя (мощность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Профинансировано в 2019 году	в т.ч. по годам							
						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 новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей

1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.3. Усиление пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей

1.3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей

1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Всего по группе }

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 и сетей централизованного теплоснабжения, в том числе от разных источников

3.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

3.2.1	Надежность работы оборудования	Новгородская теплоэлектростанция, Вязицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 1730012	надежность	-	-	2020	2021	2020	2021	4 626,93	0	0	0	4 626,93	0	0	0	0	0	0	0	0	-									
3.2.2	Надежность работы оборудования	Новгородская теплоэлектростанция, Вязицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 1730012	надежность	-	-	2021	2022	2021	2022	3 379,26	0	0	3 979,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-									
3.2.3	Надежность работы оборудования	Новгородская теплоэлектростанция, Вязицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 1730012	надежность	-	-	2022	2023	2022	2023	5 473,08	0	0	5 473,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-									
3.2.4	Надежность работы оборудования	Новгородская теплоэлектростанция, Вязицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 1730012	надежность	-	-	2023	2024	2023	2024	2 660,23	0	0	2 660,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-									
Всего по группе 3													16 739,50	0	0	0	16 739,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности работы систем централизованного теплоснабжения

4.1.1	Ремонтная 12 кубов воздухоподогревателя котельного №4 станционного №4	Надежность работы оборудования	Новгородская тепловая электростанция, Вяжицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 1730912	надежность	-	-	2019	2019	16 819,06	0	16 819,06	0	0	0	0	0
Всего по группе 4																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																

5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей

1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5																
Итого по программе																
									33 558,56	0	16 819,06	4 626,93	3 979,26	5 473,08	2 640,23	0

**Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
публичного акционерного 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)	Плановые значения					
				Утвержденный период (2018 год)	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
		т. у.т./м ³	–	–	–	–	–	–	–
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	2,313	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	69,44	69,44	69,44	71,14	71,14	71,14	71,14
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	–	–	–	–	–	–	–
		% от полезного отпуска тепловой энергии	–	–	–	–	–	–	–
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	–	–	–	–	–	–	–
		куб. м для пара	–	–	–	–	–	–	–
7	Показатели, характеризующие снижение негативного	в соответствии с законодат	–	–	–	–	–	–	–

	воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	ельством РФ об охране окружающей среды							
7.1	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тн/тут	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
7.2	Образование отходов производства и потребления	тн	229,993	229,993	229,993	229,993	229,993	229,993	229,993
7.3	Сброс загрязняющих веществ в водные объекты	тн	—	—	—	—	—	—	—

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

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		Тепловая энергия		2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	27 965,47	27 965,47	14 015,88	3 855,78	3 316,05	4 560,90	2 216,86
1.1.	амортизационные отчисления	27 965,47	27 965,47	14 015,88	3 855,78	3 316,05	4 560,90	2 216,86
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	27 965,47	27 965,47	14 015,88	3 855,78	3 316,05	4 560,90	2 216,86

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем 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	2016	2017	2017	2017	2017	5 024,22	6 873,29	-
3.2.2.	Реконструкция системы противопожарной защиты разгрузочного устройства топлива	2016	2016	2016	2016	2017	2017	2017	2017	721,96	1 314,52	-
3.2.3.	Реконструкция фильтров с заменой устройств регулирования управления гидроприводами арматуры	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2 743,16	2 199,65	-
3.2.4.	Реконструкция трубопровода технического водоснабжения с заменой фильтров	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	5 071,11	337,05	-
Всего по группе 3												

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 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, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии тунт/Гкал		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план 2016 год	факт 2016 год	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Новгородская теплоэлектростанция, Вязицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 1730012	-	-	0	0	0,1626	0,1624	-	-	-	-

№ 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, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии тунт/Гкал		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план 2017 год	факт 2017 год	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Новгородская теплоэлектростанция, Вязицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 1730012	-	-	0	0	0,1626	0,1563	-	-	-	-