

АДМИНИСТРАЦИЯ ГУБЕРНАТОРА
НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

" 12 " октября 2023 г.

Регистрационный № 346



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10.10.2023 № 57/2
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)», 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 28.08.2023 № 5000/722-2023, 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 к постановлению в редакции:

«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 регулируемой 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: Вяжищский проезд, дом 42, Великий Новгород, 173012
Сроки реализации инвестиционной программы	2019 - 2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела по управлению инвестиционной деятельностью – Абабкова Евгения Леонидовна
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Телефон 8 (4 852) 797-167 Адрес электронной почты: Ababkovael@tgc-2.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифной политике Новгородской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Улица Большая Санкт-Петербургская, дом 6/11, Великий Новгород, 173001
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета по тарифной политике Новгородской области – Павленко Виталий Сергеевич
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	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

программу	
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр Великого Новгорода - Розбаум Александр Рихардович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Телефон 8 (816 2) 94 34 22 Адрес электронной почты: -

1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																										
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																										
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																										
3.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																										
3.2.1	Реконструкция	53:23 :8624 301:1 50	Новгородская теплостроительная	Новгородская теплостроительная, Вяжищский проезд, дом 42, 1730 12	-	-	-	-	488	-	-	-	-	557	2020	2023	73634,88	0	73634,88	0	0	29165,17	13570,07	28251,74	2647,90	0

3.2.2	Реконструкция котла утилизатора П-137 станционного № 5 с заменой левого модуля испарителя низкого давления	53:23:8624:301:150	Новгородская теплоэлектростанция	Новгородская теплоэлектростанция, Вяжицкий проезд, дом 42, 173012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023	3494,87	1805,00	1689,87	0	0	0	0	0	3494,87	0
3.2.3	Реконструкция трубопровода технической	53:23:8624:301:150	Новгородская теплоэлектростанция	Новгородская теплоэлектростанция, Вяжицкий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2023	296,75	0	296,75	0	0	0	0	0	296,75	0

-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73634,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3494,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
296,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77426,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14015,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11995,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26011,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
103437,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	т.у.т/Гкал	0,1563	0,1626	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613

	единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т/м ³	-	-	-	-	-	-	-
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	2,313	0	0	0	0	0
4.	Процент износа 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 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. № 410								
7.1.	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тн/т.у.т	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	-	-	-	-	-	-	-

**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, Вяжищский проезд, дом 42, Великий Новгород, 173012	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0

№ 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 указываются по каждому объекту теплоснабжения), 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)

1	2	Текущее значение 2017	Плановое значение					Текущее значение 2017	Плановое значение					Текущее значение 2017	Плановое значение				
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Новгородская теплоэлектроцентраль, Вяжицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 173012	0,1563	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**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) (с использованием прогнозных индексов цен)			По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для	Всего	по годам реализации инвестпрограммы	

	мероприятий инвестиционной программы								
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) в размере, определенном по решению регулируемой организации	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5.	Расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	Кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-
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								
5.	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-

**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, 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		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план	факт	план	факт	план 2016	факт 2016	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Новгородская теплоэлектроцентраль, Вяжицкий 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, 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		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план	факт	план	факт	план 2017	факт 2017	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Новгородская теплоэлектроцентраль, Вяжищский проезд, дом 42, Великий Новгород, 1730012	-	-	0	0	0,1626	0,1563	-	-	-	-».

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

Председатель комитета
по тарифной политике
Новгородской области В.С. Павленко

