



Российская Федерация  
Новгородская область

## КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.10.2020 года № 52  
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 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 24.08.2020 № 5000/76-2020, 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 следующей 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 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	Ведущий инженер отдела организации проведения ремонтов и реконструкции – Гордеева Евгения Николаевна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон 8 (816 2) 986-564 Адрес электронной почты: GordeevaEN@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	30.10.2020
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Телефон 8 (816 2) 69 30 55 (приемная) Адрес электронной почты: <a href="mailto:tarif53@novreg.ru">tarif53@novreg.ru</a>
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	25 сентября 2020 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 (цели реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		2019 год	2020 год		2021 год	2022 год	2023 год						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
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 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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	Реконструкция схемы тепловой мощности на публичный акционер	Увеличение установленной тепловой мощности	Новгородская тепловая станция	Тепловая мощность	Гкал/ч	488	557	2020	2021	50484,36	0	-	34998,20	15486,16	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 теплоэлектротрентраль, Вязицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 173012	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности			
		Текущ	Плановое значение	Текущ	Плановое значение
	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой 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				

		ее значение 2017	2019	2020	2021	2022	2023	ее значение 2017	2019	2020	2021	2022	2023	ее значение 2017	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 теплоэлектростанция, Вязицкий 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)								
		по видам деятельности			по годам реализации инвестиционной программы					
		Тепловая энергия	Всего	2019	2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1.	Собственные средства	66179,99	66179,99	14015,88	29165,17	16221,18	4560,90	2216,86		

1.1.	Амортизационные отчисления	66179,99	66179,99	14015,88	29165,17	16221,18	4560,90	2216,86
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	66179,99	66179,99	14015,88	29165,17	16221,18	4560,90	2216,86

**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 газораспределительно го пункта № 1 (реконструкция оборудования газораспределительно го 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 N 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	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой 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

		сетей		установленн ой мощности		план 2016 год	факт 2016 год	план	факт	план	факт
		план	факт	план	факт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Новгородская теплоэлектроцентрал ь, Вяжицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 1730012	-	-	0	0	0,1626	0,1624	-	-	-	-

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращен ий подачи тепловой энергии, теплоносит еля в результате технологич еских нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращени й подачи тепловой энергии, теплоносит еля в результате технологиче ских нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленн ой мощности		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 технологич еских потерь при передаче тепловой энергии, теплоносит еля 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 теплоэлектроцентрал ь, Вяжицкий 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](http://www.pravo.gov.ru)).

Председатель комитета  
по тарифной политике  
Новгородской области



М.Н. Солтаганова



**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; ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ» НА ТЕРРИТОРИИ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД 2020-2024 ГГ.; О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ ПОСТАНОВЛЕНИЯ КОМИТЕТА ПО ЦЕНОВОЙ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЛАСТИ; О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ КОМИТЕТА ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ ОТ 05.12.2018 № 58; О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ КОМИТЕТА ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ ОТ 21.11.2019 № 67**

**Выписка из протокола заседания Правления комитета по тарифной политике Новгородской области от 30 октября 2020 года № 52**

<b>Председательствующий:</b>	<b>Солтаганова М.Н. –председатель комитета;</b>
<b>Присутствовали:</b>	Павленко В.С. – заместитель председателя комитета-начальник отдела;
	Скорокиржа Е.В. - заместитель председателя комитета-начальник отдела;
	Сырова Е.Ю. – заместитель начальника отдела комитета;
	Петрова О.В. - заместитель начальника отдела комитета;
	Крутякова Н.А. – консультант-юрисконсульт;
	Николаева Е.В. – главный консультант, секретарь Правления.

**Повестка дня:**

1. 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.

2. Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новгородской области на период 2020-2024 гг.

3. О внесении изменений в некоторые постановления комитета по ценовой и тарифной политике области.

4. О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 05.12.2018 № 58.

5. О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 21.11.2019 № 67.

**1. 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**

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2» Новгородская ТЭЦ (далее - ПАО «ТГК - 2» или Общество) обратилось в комитет по тарифной политике Новгородской области (далее – комитет) с предложением от 24.08.2020 № 5000/76-2020 по внесению изменений в утвержденную постановлением комитета от 11.10.2018 № 33 инвестиционную программу ПАО «ТГК - 2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы» (далее – инвестиционная программа).

Внесение изменений в инвестиционную программу обусловлено необходимостью увеличения мощности и производительности существующих объектов для обеспечения химического комбината ПАО «Акрон» потреблением острого редуцированного пара. ПАО «Акрон» является основным потребителем тепловой энергии Новгородской ТЭЦ. Доля потребления тепловой энергии ПАО «Акрон» за 2019 год составила 99,4 % от общего отпуска тепловой энергии.

В соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 (далее – Правила) и положением о комитете, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, комитет рассмотрел представленный проект по внесению изменений в инвестиционную программу ПАО «ТГК - 2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы, утвержденную постановлением комитета от 11.10.2018 № 33.

Проект инвестиционной программы ПАО «ТГК-2» предусматривает изменения мероприятий, стоимости (расходов) и их периодов на реализацию в 2020 – 2021 годах. На 2022 и 2023 годы изменения обществом не планируются.

По результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы в адрес ПАО «ТГК-2» комитетом направлено письмо от 30.09.2020 № КЦ-1626-И с замечаниями к проекту данной инвестиционной программы, требующими доработки в соответствии с Правилами в части уточнений по заполнению форм инвестиционной программы, утвержденных приказом Минстроя России от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения» (далее – Приказ Минстроя от 13.08.2014 № 459/пр).

В ответ на замечания комитета, указанные в письме от 30.09.2020 № КЦ-1626-И, ПАО «ТГК-2» Новгородская ТЭЦ письмом от 08.10.2020 № 5000/204-2020 представило проект доработанной инвестиционной программы на 2019 - 2023 годы.

В соответствии с Правилами комитет рассмотрел проект инвестиционной программы по внесению изменений в инвестиционную программу ПАО «ТГК - 2» на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы, утвержденную постановлением комитета от 11.10.2018 № 33.

Основные сведения об организации.

Основным видом деятельности ПАО «ТГК-2» Новгородская ТЭЦ является производство электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки. Реализация тепловой энергии производится промышленным потребителям в Северном промышленном узле города Великий Новгород.

Общая установленная электрическая мощность Новгородской ТЭЦ составляет 361 МВт и тепловая мощность 488 Гкал/час, в том числе:

- ГТП - 1 Новгородская ТЭЦ-20 без ДПМ/НВ (старая часть ТЭЦ 130 с поперечными связями) – 140 МВт и соответственно 403 Гкал/час;

- ГТП -11 Новгородская ТЭЦ-20 - ПГУ-210 ДПМ (новый ввод в 2012 году) - 221 МВт и соответственно 85 Гкал/час.

Тепловых сетей на балансе общества нет.

Проект инвестиционной программы разработан в соответствии с:

- пунктом 45 Правил;

- приказом Минстроя России от 13.08.2014 N 459/пр.

Проектом инвестиционной программы предусматривается внесение изменений в инвестиционную программу, утвержденную постановлением комитета по тарифной политике Новгородской области от 11.10.2018 № 33:

- реализация (включение) мероприятия «Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности на ПАО «Акрон» в 2020 - 2021 годах. Данное мероприятие предусмотрено актуализированной схемой теплоснабжения Великого Новгорода на период до 2030 года, утвержденной постановлением Администрации Великого Новгорода от 26.06.2014 № 3336 в редакции от 14.07.2020 № 2467 (далее – Схема теплоснабжения).

После проведения мероприятия по реконструкции Новгородской ТЭЦ, установленная тепловая мощность в 2020 году составит 504 Гкал/час (предусмотрено схемой теплоснабжения в 4 квартале 2020 года), в 2021 году – 557 Гкал/час;

- исключение мероприятия «Реконструкция трубопровода с заменой фильтров» стоимостью 4 626,93 тыс. руб. с НДС, запланированное на 2020 год в инвестиционной программе, утвержденной постановлением комитета от 11.10.2018 № 33, в связи с невозможностью вывода данного оборудования по режиму обеспечения отпуска тепловой энергии на ПАО «Акрон».

Строительство новых объектов, строительство, реконструкция или модернизация объектов теплоснабжения в целях подключения потребителей не предусмотрены проектом инвестиционной программы.

Форма инвестиционной программы соответствует форме, инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утвержденной приказом Минстроя России от 13.08.2014 N 459/пр.

В соответствии с пунктом 21 Правил комитет направил (письмо от 26.08.2020 № КЦ-1398-И) представленный ПАО «ТГК-2» проект по внесению изменений в инвестиционную программу в Администрацию Великого Новгорода на согласование. По итогам рассмотрения администрация Великого Новгорода письмом от 25.09.2020 № М22-5737-И уведомила комитет о согласовании данного проекта инвестиционной программы.

График выполнения мероприятий инвестиционной программы.

Сроки реализации мероприятия «Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности на ПАО «Акрон» (далее – мероприятие) инвестиционной программы.

В течение 2020 – 2021 годов общество планирует осуществить приобретение и монтаж редуционно-охладительной установки (РОУ), строительные-монтажные работы по монтажу врезок – реконструкция узла подключения существующих паропроводов к распределительному коллектору с увеличением пропускной способности узла, прокладку

паропровода редуцированного пара от нового РОУ до распределительного коллектора ПАО «Акрон», проведение пусконаладочных работ и ввод объекта в эксплуатацию.

Окончание действия реализации мероприятия инвестиционной программы – III квартал 2021 года.

Источники финансирования инвестиционной программы.

Источником финансирования инвестиционной программы мероприятия «Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности на ПАО «Акрон» являются амортизационные отчисления.

Сумма финансирования мероприятия «Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности на ПАО «Акрон» инвестиционной программы на 2020 - 2021 годы составит 50 484,36 тыс. руб. с НДС.

В подтверждение стоимости этапов мероприятия инвестиционной программы обществом в составе обосновывающих материалов представлены: дорожная карта реализации проекта «Увеличение паропотребления ПАО «Акрон» от Новгородской ТЭЦ», согласованная с потребителем – ПАО «Акрон»; договора и технические задания на выполнение работ; локальные сметные расчеты; протоколы рассмотрения ценовых предложений участников и подведения итогов по закупкам.

Объем средств, необходимых на реализацию этапов мероприятия, предусмотренных инвестиционной программой: приобретение оборудования и материалов; осуществление строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ; осуществление работ по замене оборудования; подготовка проектной документации определен юридическими лицами, имеющими свидетельства, выданные саморегулируемой организацией, с применением сметно-нормативной базы ТЕР, ТССЦ и заверены подписями ответственных лиц за составление сметной документации.

Согласно учетной политике общества, утвержденной приказом общества от 29.12.2018 № 424, расходы распределяются между электрической и тепловой энергией пропорционально расходу условного топлива на производство этих видов энергии. В соответствии с учетной политикой общества доля расходов на тепловую энергию составила: на 2020 год – 83,25 %, на 2021 год – 95,1 %.

Этапы реализации мероприятия «Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности на ПАО «Акрон».

Этапы реализации мероприятия «Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности на ПАО «Акрон» по годам представлены в таблице №1, в тыс. руб. с НДС, если не указано иное:

Таблица №1

№ п/п	Наименование реализации мероприятия по этапам	Год реализации	Расходы на реализацию мероприятия инвестиционной программы
1.	Выполнение реконструкции существующего трубопровода пара 40 ата (врезки)	2020	699,30
1.1.	Строительно-монтажные работы по монтажу врезок (для последующих работ по реконструкции схемы выдачи тепловой мощности пара на ПАО «Акрон»)	2020	490,88
1.2.	Сертификация по подтверждению соответствия трубопровода перегретого пара требованиям технического регламента (выдача руководства по эксплуатации, технический паспорт)	2020	208,42
2.	Установка в главном корпусе котлотурбинного цеха РОУ (реконструкция главного корпуса и межцеховых коммуникаций - часть	2020	26 517,54

	механическая)		
3.	Замена существующего паропровода (от оборудования Новгородской ТЭЦ до распределительного коллектора ПАО «Акрон») с увеличением пропускной способности	2020	7 781,36
3.1.	Антикоррозионная защита	2020	904,28
3.2.	Реконструкция главного корпуса и межцеховых коммуникаций - часть КиПиА	2020	1 167,65
3.3.	Конструкции металлические	2020	1 467,65
3.4.	Тепловая изоляция (строительные работы)	2020	3 827,41
3.5.	Часть электрическая	2020	414,37
4.	Замена существующего паропровода (от оборудования Новгородской ТЭЦ до распределительного коллектора ПАО «Акрон») с увеличением пропускной способности в целях обеспечения резерва в случае останова РОУ	2021	15 486,16
4.1.	Замена существующего паропровода 40/425 в главном корпусе и на эстакаде. Антикоррозионная защита.	2021	656,86
4.2.	Замена существующего внутрисканционного паропровода	2021	321,10
4.3.	Замена существующего паропровода 40/425 в главном корпусе и на эстакаде. Тепловая изоляция.	2021	345,79
4.4.	Замена существующего паропровода 40/425 в главном корпусе и на эстакаде.	2021	14 162,41
	ИТОГО:	2020 - 2021	50 484,36
	в том числе по годам:		
		2020	34 998,20
		2021	15 486,16

Паспорт инвестиционной программы.

Паспорт инвестиционной программы соответствует пункту 8 Правил.

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	Ведущий инженер отдела организации проведения ремонтов и реконструкции – Гордеева Евгения Николаевна

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон 8 (816 2) 986-564 Адрес электронной почты: GordeevaEN@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	30.10.2020
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	25 сентября 2020 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Телефон 8 (816 2) 99 41 78 – Тейдер Алексей Анатольевич

Перечень мероприятий инвестиционной программы.

Все мероприятия инвестиционной программы распределены в соответствии с пунктом 9 Правил.

Мероприятия инвестиционной программы общества в сфере теплоснабжения на 2019 – 2023 годы с объемами финансовых потребностей в разрезе по годам с учетом изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу от 11.10.2018 № 33, представлены в таблице № 2, в тыс. руб. с НДС, если не указано иное:

Таблица №2

Группа	Наименование мероприятия инвестиционной программы	Расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы (ИПР)				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-
2	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей	-	-	-	-	-
3	Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников					
3.1	Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности на ПАО «Акрон»	-	34 998,20	15 486,16	-	-
3.2	Реконструкция поворотных щитов градирни № 1	-	-	3 979,26	-	-
3.3	Реконструкция поворотных щитов градирни № 2	-	-	-	5 473,08	-
3.4	Реконструкция компрессорной установки № 3 с заменой оборудования	-	-	-	-	2 660,23
4	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения					
4.1	Реконструкция 12 кубов воздухоподогревателя котлоагрегата станционного № 4	16 819,06	-	-	-	-

5	Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	-	-	-	-	-
	Итого по программе:	16 819,06	34 998,20	19 465,42	5 473,08	2 660,23

Таким образом, с учетом внесения изменений в инвестиционную программу, расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы увеличились на 45 857,43 тыс. руб. относительно расходов, утвержденных постановлением комитета от 11.10.2018 № 33.

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

При внесении изменений в инвестиционную программу плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, установленные на последний год срока действия инвестиционной программы, в результате реализации мероприятия «Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности на ПАО «Акрон», не изменились.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы на 2019 - 2023 годы ПАО «ТГК-2» на территории Новгородской области, представлены в таблице № 3:

Таблица №3

№ 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/м³	-	-	-	-	-	-	-
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./м³	-	-	-	-	-	-	-
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 воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством 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	-	-	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения.

Показатели надежности объектов централизованного теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на 2019 - 2023 годы приведены в таблице № 4:

Таблица №4

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					
		Текущее значение 2017	Плановое значение				
2019	2020		2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Новгородская теплоэлектроцентраль, Вяжицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 173012	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы №4:

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности					
		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				
2019	2020		2021	2022	2023		
-	-	9	10	11	12	13	14
1.	Новгородская теплоэлектроцентраль, Вяжицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 173012	0	0	0	0	0	0

Показатели энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на 2019 - 2023 годы приведены в таблице № 5:

Таблица №5

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности					
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т/Гкал					
		Текущее значение 2017	Плановое значение				
2019	2020		2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Новгородская теплоэлектроцентраль, Вяжицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 173012	0,1563	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613	0,1613

Продолжение таблицы №5:

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности					
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					
		Текущее значение 2017	Плановое значение				
2019	2020		2021	2022	2023		
-	-	9	10	11	12	13	14
1.	Новгородская теплоэлектроцентраль, Вяжицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 173012	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы №5:

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности					
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям					
		Текущее значение 2017	Плановое значение				
2019	2020		2021	2022	2023		
-	-	15	16	17	18	19	20
1.	Новгородская теплоэлектроцентраль, Вяжицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 173012	-	-	-	-	-	-

Финансовый план инвестиционной программы.

Финансовый план по источникам финансирования расходов для реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения по годам с учетом внесения изменений, представлен в таблице № 6, в тыс. руб. без НДС:

Таблица №6

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы		
		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	66 179,99	66 179,99	14 015,88	29 165,17	16 221,18	4 560,90	2 216,86
1.1.	амортизационные отчисления	66 179,99	66 179,99	14 015,88	29 165,17	16 221,18	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	66 179,99	66 179,99	14 015,88	29 165,17	16 221,18	4 560,90	2 216,86

Общая потребность на реализацию мероприятий с учетом внесения изменений в инвестиционную программу на 2019 - 2023 годы в сфере теплоснабжения составит 66 179,99 тыс. руб. (без НДС), с источником финансирования - амортизационные отчисления.

Оценка доступности тарифов для потребителей.

Отрицательные социально-экономические последствия, обусловленные учетом при установлении тарифов ПАО «ТГК-2» в сфере теплоснабжения расходов на реализацию инвестиционной программы, с учетом ограничений в отношении платы граждан за коммунальные услуги, отсутствуют.

Комитет предлагает внести изменения в постановление комитета по тарифной политике области от 11.10.2018 № 33, изложив приложение в новой редакции, указанной в прилагаемом проекте постановления комитета.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета по тарифной политике Новгородской области приняло решение:

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 следующей 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 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	Ведущий инженер отдела организации проведения ремонтов и реконструкции – Гордеева Евгения Николаевна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон 8 (816 2) 986-564 Адрес электронной почты: GordeevaEN@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	30.10.2020
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	25 сентября 2020 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 мероприятия	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)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год			
						до реализации мероприятия										после реализации мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12	13	14	15	16	17	18	19
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	<b>Строительство иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>															
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	<b>Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>															
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	<b>Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>															
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 1.</b>																
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																
2.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 2.</b>																
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																
3.1.	<b>Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>															
3.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	<b>Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>															
3.2.1.	Реконструкция схем выдачи тепловой мощности на публичное акционерное	Увеличение установленной тепловой мощности	Новгородская тепловая котлоцентраль, Вязьинский проезд, дом 42, 173012	Тепловая мощность	Гкал/ч	488	557	2020	2021	0	3499 8,20	1548 6,16	0	0	0	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)	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 <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
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
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-	-	-











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		-	-	-	-	13560,45	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 N 2»  
на территории Новгородской области в сфере теплоснабжения  
за 2016 - 2017 годы**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
		Количество прекраще ний подачи тепловой энергии, теплоносит еля в результате технологич еских нарушений на	Количество прекращени й подачи тепловой энергии, теплосите ля в результате технологиче ских нарушений на	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологич еских потерь тепловой энергии, теплоносит еля к материальн ой характерис	Величина технологич еских потерь при передаче тепловой энергии, теплоносит еля по тепловым сетям



		тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		т.у.т/Гкал		тике тепловой сети		план	факт
		план	факт	план	факт	план 2016 год	факт 2016 год	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 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	
1	2	план	факт	план	факт	план 2017 год	факт 2017 год	план	факт	план	факт
1.	Новгородская	-	-	0	0	0,1626	0,1563	-	-	-	-».

теплоэлектроцентрал ь, Вяжицкий проезд, дом 42, Великий Новгород, 1730012											
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Результаты голосования:

«принять» - 7 (Солтаганова М.Н., Павленко В.С., Сырова Е.Ю., Петрова О.В., Скорокиржа Е.В. Крутякова Н.А., Николаева Е.В.).

«отклонить» - 0

«воздержаться» - 0


  
**ВЕРНО**  
 ГЛАВНЫЙ КОНСУЛЬ  
 Е. А. НИКОЛАЕВА  
 12 М 2020.