

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель начальника управления
по государственному регулированию цен
и тарифов в Белгородской области

_____ **Ю.В. Миронцова**

28 октября 2022 года

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии управления
по государственному регулированию цен и тарифов
в Белгородской области

г. Белгород

28 октября 2022 года № 26

Всего членов коллегии - 8 чел.
Присутствовали - 7 чел.

Председатель коллегии: - **Миронцова Ю.В.**

Члены коллегии:

- **Лебедева Е.Ф.**
- **Вендина Т.Г.**
- **Буханцова С.В.**
- **Бассараб И.В.**
- **Шаповалова М.В.**
- **Чуева Е.В. (с правом совещательного голоса)**

Кворум имеется

На заседании присутствовали представители:

Кажанова Анна Владимировна – начальник производственно-технического управления ГУП «Белоблводоканал».

Перед началом заседания коллегии:

1. Представитель ГУП «Белоблводоканал» заявил ходатайство о переносе срока рассмотрения вопросов №1 и № 2 повести дня заседания коллегии. Решением заместителя председателя коллегии управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области соответствии с положениями пункта 27 Регламента работы коллегии управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденного приказом управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 11 января 2022 года № 7, в рассмотрении вопросов №№ 1 – 2 повестки дня заседания коллегии 28 октября 2022 года № 26 объявлен перерыв до 07 ноября 2022 года на 15 часов 00 минут.

2. Членом коллегии Буханцовой С.В. озвучена необходимость внесение в повестку дня заседания коллегии дополнительного вопроса о внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 15 декабря 2021 года № 28/18 «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ЗАО «Строительный центр» потребителям микрорайона Северный Старооскольского городского округа Белгородской области, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года». Заместителем председателя коллегии управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области соответствии с положениями пункта 17 Регламента работы коллегии управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденного приказом управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 11 января 2022 года № 7 принято решение о включении указанного вопроса в повестку дня заседания коллегии.

Повестка дня:

1. Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год.

2. О внесении изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год, утвержденную приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 29 октября 2021 года № 21/5.

3. Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Белрегионтеплоэнерго» на 2023 - 2027 годы.

Вопросы 1-3 докладывает В.И. Боков – начальник отдела инвестиционных программ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

4. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 15 декабря 2021 года № 28/18 «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ЗАО «Строительный центр» потребителям микрорайона Северный Старооскольского городского округа Белгородской области, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года».

Вопрос 4 докладывает С.В. Буханцова – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Слушали 1. Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год.

Докладывает В.И. Боков – начальник отдела инвестиционных программ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Проект инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год разработан регулируемой организацией в соответствии с постановлением Правительства

Российской Федерации от 05 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а так же требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» и согласована распоряжением администрации города Белгорода от 24 мая 2022 года № 956 «О согласовании инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год», постановлением администрации Валуйского городского округа от 27 мая 2022 года № 743а «О согласовании инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год», постановлением администрации Губкинского городского округа от 7 июня 2022 года № 695-па «О согласовании инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год».

Инвестиционная программа сформирована в объеме 492 418,81 тыс. руб. с НДС (410 349,00 тыс. руб. без НДС), в частности:

1. По группе 3.1 «Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей» программа предусмотрена в объеме 118 026,6 тыс. руб. с НДС. В рамках инвестиционной программы планируется выполнить 6 мероприятий, связанных с заменой ветхих тепловых сетей общей протяженностью 3,2 км в однотрубном исчислении. Реализация данных мероприятий позволит повысить надежность и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличить нормативный срок службы трубопроводов тепловой сети, снизить тепловые потери.

В частности, в рамках инвестиционной программы планируется выполнить следующие мероприятия:

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)
Замена тепломагистрали от источника «Белгородская, ТЭЦ» от т. А до МК-10а ГТС	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей в результате замены изношенной тепловой изоляции трубопроводов тепловой сети
Вынос тепломеханического оборудования из здания «Мичурина,43»	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей и теплоэнергетического оборудования при эксплуатации и, как следствие, обеспечение потребителей качественным горячим водоснабжением от ЦТП «Мичурина, 43»
ПИР будущих периодов (2024) ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.

Замена тепломагистрالی от источника «Белгородская, ТЭЦ» от МК-10а до НО (т. перехода диаметра) ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.
Восстановление циркуляционных трубопроводов в Губкинском городском округе	Обеспечение качественного горячего водоснабжения потребителей в соответствии с нормативными требованиями
Замена участка тепловой сети по ул. Королева от ТК-6а до ТК-7	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.

2. По группе 3.2 «Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей» программа предусмотрена в объеме 374 392,21 тыс. руб. с НДС. В рамках инвестиционной программы планируется выполнить 14 мероприятий, направленных на повышение надежности и недопущение аварийности оборудования при эксплуатации и как следствие повышение качества теплоснабжения потребителей.

В частности, в рамках инвестиционной программы планируется выполнить следующие мероприятия:

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)
Реконструкция ГТУ №2 ГТ ТЭЦ «ЛУЧ» (СР) с применением модернизированных узлов и деталей	Обеспечение надежной и безаварийной работы генерирующего оборудования. Повышение качества теплоснабжения потребителей.
Техническое перевооружение газодожимного компрессора БТЭЦ ст. №2 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО 8000	Обеспечение надежной и безаварийной работы генерирующего оборудования. Повышение качества теплоснабжения потребителей.
Техническое перевооружение газодожимного компрессора БТЭЦ ст. №2 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО 4000	Обеспечение надежной и безаварийной работы генерирующего оборудования. Повышение качества теплоснабжения потребителей.

<p>Техническое перевооружение газодожимного компрессора ГТ ТЭЦ «Луч» ст. №1 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО 4000</p>	<p>Обеспечение надежной и безаварийной работы генерирующего оборудования. Повышение качества теплоснабжения потребителей.</p>
<p>Техническое перевооружение газодожимного компрессора ГТ ТЭЦ «Луч» ст. №1 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО 8000</p>	<p>Обеспечение надежной и безаварийной работы генерирующего оборудования. Повышение качества теплоснабжения потребителей.</p>
<p>Техническое перевооружение газодожимного компрессора БТЭЦ ст. №1 с применением модернизированных запасных частей в период проведения КР</p>	<p>Обеспечение надежной и безаварийной работы генерирующего оборудования. Повышение качества теплоснабжения потребителей.</p>
<p>Реконструкция фасада здания БТЭЦ</p>	<p>Выполнение мероприятий по соблюдению обязательных требований, предъявляемых к сохранению содержанию и использованию объекта культурного наследия «Здание Белгородской ТЭЦ», выданного Управлением государственной охраны объектов культурного наследия Белгородской области</p>
<p>Техническое перевооружение мазутного хозяйства Губкинской ТЭЦ с приведением площадки слива жидкого топлива в соответствие действующим НТД</p>	<p>Приведение мазутного хозяйства в соответствие с требованиями действующих нормативно-технических документов и исполнения предписаний контролирующих органов.</p>
<p>Создание системы регистрации аварийных процессов в автоматическом режиме</p>	<p>Замена морально и физически устаревшего оборудования, повышение надежности и доступности данных.</p>
<p>Реконструкция здания складов котельной «Южная» в период проведения его капитального ремонта</p>	<p>Здание складов производственной котельной «Южная» было построено и введено в эксплуатацию в 1974 г. В настоящий момент существует острая необходимость реконструкции здания для устранения существующих дефектов и повреждений, приводящих к разрушению здания.</p>

Техническое перевооружение системы учета расхода и количества природного газа ГРУ-1, ГРУ-2 кот. «Южная»	В последнее время участились случаи выхода из строя оборудования узлов коммерческого учета газа, связанные с физическим износом элементной базы комплекса ввиду длительного периода эксплуатации.
Техническое перевооружение систем противопожарной защиты, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре котельной «Западная» ПП «Белгородская ТЭЦ»	Реализация нормативных требований по обеспечению пожарной безопасности в зданиях котельной «Западная» ПП «Белгородская ТЭЦ»
Реконструкция дымовой трубы и газоходов котельной «Центральная» г. Валуйки в период проведения капитального ремонта, ВТС	Повышение надежности и недопущение аварийности при эксплуатации котельной, увеличение нормативного срока службы ЗиС.
Приобретение автотранспорта для нужд филиала Белгородская генерация	Повышение надежности технического состояния транспортных средств, необходимость в спецтехнике при производстве работ. Соблюдение требований российского законодательства в области Безопасности дорожного движения в части допуска транспортных средств к участию в дорожном движении.

С учетом рассмотрения указанной инвестиционной программы предлагается к принятию.

Решили 1. 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)», распоряжением администрации города Белгорода от 24 мая 2022 года № 956 «О согласовании инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год», постановлением администрации Валуйского городского округа от 27 мая 2022 года № 743а «О согласовании инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год», постановлением администрации Губкинского городского округа от 7 июня 2022 года № 695-па «О согласовании инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп:

утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения

ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год согласно приложению.

Приложение

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»
Местонахождение регулируемой организации	308000, г. Белгород, ул. Северо - Донецкая, д.2
Сроки реализации инвестиционной программы	2023 год
Контактная информация организации, ответственной за разработку инвестиционной программы	т. 8 (4722) 24-64-26
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области
Местонахождение органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	308005, г. Белгород, Соборная пл., 4
Дата утверждения инвестиционной программы	28 октября 2022 года
Контактная информация органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8 (4722) 32-12-05
Наименование органа, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Белгорода, администрации Валуйского городского округа, администрации Губкинского городского округа.
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	308000, г. Белгород, Гражданский проспект, 38, 309996, Белгородская область, Валуйский городской округ, город Валуйки, Красная пл., д. 1 309189 Белгородская обл. Губкинский городской округ, г. Губкин, ул. Мира, д.16
Дата согласования инвестиционной программы	24 мая 2022 года, 27 мая 2022 года, 7 июня 2022 года.
Контактная информация органа, ответственного за согласование инвестиционной программы	т. (4722) 27-72-06; т. (47236)3-26-93, т. (47241) 5-25-15

**Инвестиционная программа филиала
ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» в сфере теплоснабжения на 2023 год**

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2023г.	2023 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.1														
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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										0,00		0,00		
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										0,00	0	0,00		
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														

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан- сировано к 2023г.	2023 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
3.1.1	Замена тепломагистрали от источника «Белгородская, ТЭЦ» от т.А до МК-10а ГТС	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей в результате замены изношенной тепловой изоляции трубопроводов тепловой сети	г. Белгород, бул. Народный. В объеме мероприятия планируется выполнить замену физически изношенных трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и клиновых задвижек на затворы дисковые.	протяженность	м/п (в однотрубном исчислении)	450	450	2023	2023	25 408,20		25 408,20		
3.1.2	Вынос тепломеханического оборудования из здания «Мичурина,43»	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей и теплоэнергетического оборудования при эксплуатации и, как следствие, обеспечение потребителей качественным горячим водоснабжением от ЦТП «Мичурина, 43»	г. Белгород, ул. Мичурина 43. В рамках мероприятия планируется выполнить: - размещение тепломеханического оборудования (разборные пластинчатые водоподогреватели, насосное оборудование и т.д.), оборудования КИПиА в транспортабельный блочно- модульный тепловой пункт (ТБМТП). Помещение ТБМТП на базе металлоконструкций (контейнер) с организацией системы водоотведения и вентиляции; - демонтаж надземной части РТП; - подключение действующих трубопроводов теплоносителя и горячего водоснабжения к	ЦТП	ед.	1	1	2023	2023	27 731,88		27 731,88		

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан- сировано к 2023г.	2023 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
			тепловой нагрузки каждый; - насосное оборудование с ЧРП; - учет теплоносителя, поступающего к потребителям, тип расходомера - Эргомера.											
3.1.3	ПИР будущих периодов (2024) ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, г. Губкин. Выполнение ПИР по мероприятиям, связанным с реконструкцией и заменой теплосетей в рамках ТПИР 2024					2023	2023	5 513,04		5 513,04		
3.1.4	Замена тепломагистрالی от источника «Белгородская, ТЭЦ» от МК-10а до НО (т. перехода диаметра) ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, бул. Народный. В объеме мероприятия планируется выполнить замену физически изношенных трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и клиновых задвижек на шаровые краны.	протяженность	м/п (в однотрубном исчислении)	232	232	2023	2023	18 478,32		18 478,32		

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан- сировано к 2023г.	2023 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
3.1.5	Восстановление циркуляционных трубопроводов в Губкинском городском округе	Обеспечение качественного горячего водоснабжения потребителей в соответствии с нормативными требованиями	г. Губкин, ул. Раевского, ул. Фрунзе. В объеме мероприятия планируется выполнить прокладку бесканальным способом циркуляционных трубопроводов из предизолированных полимерных трубопроводов, что позволит минимизировать время монтажа трубопроводов и обеспечить минимальные потери через тепловую изоляцию.	протяженность	м/п (в однострубно м исчислении)	0	1256	2023	2023	18 394,56		18 394,56		
3.1.6	Замена участка тепловой сети по ул. Королева от ТК-6а до ТК-7	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Губкин, ул. Королева В объеме мероприятия планируется выполнить замену физически изношенных трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и клиновых задвижек на шаровые краны.	протяженность	м/п (в однострубно м исчислении)	1244	1244	2023	2023	22 500,60		22 500,60		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1	Реконструкция ГТУ №2 ГТ ТЭЦ «ЛУЧ» (СР) с применением	Обеспечение надежной и безаварийной работы генерирующего оборудования.	В рамках реализации проекта предполагается произвести работы в объеме среднего ремонта ГТУ №2 ГТ ТЭЦ	мощность	Мвт	30	30	2023	2023	302 742,70		302 742,70		

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан- сировано к 2023г.	2023 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
	модернизированных узлов и деталей	Повышение качества теплоснабжения потребителей.	«Луч» с разборкой газогенератора на модули и заменой горячей части с применением модернизированных узлов и деталей.											
3.2.2	Техническое переворужение газодожимного компрессора БТЭЦ ст. №2 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО 8000	Обеспечение надежной и безаварийной работы генерирующего оборудования. Повышение качества теплоснабжения потребителей.	г. Белгород, Белгородская ТЭЦ. В рамках реализации проекта предполагается произвести работы по техническому переворужению газодожимного компрессора БТЭЦ ст.№2 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО 8000 часами силами специализированной организации с применением специального инструмента, расходных материалов, специалистами имеющих допуск к проведению работ от завода изготовителя.	мощность	Мвт	30	30	2023	2023	1 168,20		1 168,20		
3.2.3	Техническое переворужение газодожимного компрессора БТЭЦ ст. №2 с применением модернизированных	Обеспечение надежной и безаварийной работы генерирующего оборудования. Повышение качества	г. Белгород, Белгородская ТЭЦ. В рамках реализации проекта предполагается произвести работы по техническому переворужению газодожимного компрессора	мощность	Мвт	30	30	2023	2023	274,56		274,56		

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан- сировано к 2023г.	2023 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
	запасных частей в период проведения ТО 4000	теплоснабжения потребителей.	БТЭЦ ст.№2 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО 4000 часов силами специализированной организации с применением специального инструмента, расходных материалов, специалистами имеющих допуск к проведению работ от завода изготовителя.											
3.2.4	Техническое перевооружение газодожимного компрессора ГТ ТЭЦ «Луч» ст. №1 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО 4000	Обеспечение надежной и безаварийной работы генерирующего оборудования. Повышение качества теплоснабжения потребителей.	г. Белгород, ГТ ТЭЦ «Луч». В рамках реализации проекта предполагается произвести работы по техническому перевооружению газодожимного компрессора ГТ ТЭЦ «Луч» ст.№1 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО 4000 часов силами специализированной организации с применением специального инструмента, расходных материалов, специалистами имеющих допуск к проведению работ от завода изготовителя.	мощность	МВт	30	30	2023	2023	274,56		274,56		
3.2.5	Техническое перевооружение	Обеспечение надежной и безаварийной работы	г. Белгород, ГТ ТЭЦ «Луч». В рамках реализации проекта	мощность	МВт	30	30	2023	2023	1 168,20		1 168,20		

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан- сировано к 2023г.	2023 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
	газодожимного компрессора ГТ ТЭЦ «Луч» ст. №1 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО 8000	генерирующего оборудования. Повышение качества теплоснабжения потребителей.	предполагается произвести работы по техническому перевооружению газодожимного компрессора ГТ ТЭЦ «Луч» ст.№1 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО 8000 часов силами специализированной организации с применением специального инструмента, расходных материалов, специалистами имеющих допуск к проведению работ от завода изготовителя.											
3.2.6	Техническое перевооружение газодожимного компрессора БТЭЦ ст. №1 с применением модернизированных запасных частей в период проведения КР	Обеспечение надежной и безаварийной работы генерирующего оборудования. Повышение качества теплоснабжения потребителей.	г. Белгород, Белгородская ТЭЦ. В рамках реализации проекта предполагается произвести работы в объеме капитального ремонта газодожимного компрессора ГТУ БТЭЦ ст.№1 с применением модернизированных запасных частей с заменой выработавших расчетный допустимый ресурс узлов и деталей, разрушение которых приведет к полному разрушению компрессора.	мощность	МВт	30	30	2023	2023	11 417,64		11 417,64		

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан- сировано к 2023г.	2023 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
3.2.7	Реконструкция фасада здания БТЭЦ	Выполнение мероприятий по соблюдению обязательных требований, предъявляемых к сохранению содержанию и использованию объекта культурного наследия «Здание Белгородской ТЭЦ», выданного Управлением государственной охраны объектов культурного наследия Белгородской области	г. Белгород, Белгородская ТЭЦ. Выполнение общестроительных работ с целью устранения существующих дефектов на основании разработанной проектной документации по сохранению объекта культурного наследия в результате реконструкции фасада здания Белгородской ТЭЦ	здание	ед.	1	1	2023	2023	2 509,81		2 509,81		
3.2.8	Техническое перевооружение мазутного хозяйства Губкинской ТЭЦ с приведением площадки слива жидкого топлива в соответствие действующим НТД	Приведение мазутного хозяйства в соответствие с требованиями действующих нормативно-технических документов и исполнения предписаний контролирующих органов.	г. Губкин, Губкинская ТЭЦ. Выполнение работ по оборудованию мазутонасосной железобетонной площадки для слива мазута автомобильным транспортом, системой разогрева мазута, системой пропарки автомобильных цистерн, эстакадой обслуживания и системой пожаротушения, а также оборудование устройствами для контроля скорости и направления ветра	мазутное хозяйство	ед.	1	1	2023	2023	2 084,83		2 084,83		

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан- сировано к 2023г.	2023 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
			в соответствии с разработанным проектом № 09-10-2021											
3.2.9	Создание системы регистрации аварийных процессов в автоматическом режиме	Замена морально и физически устаревшего оборудования, повышение надежности и доступности данных.	г. Белгород, Белгородская ТЭЦ, ГТ ТЭЦ «Луч». В рамках мероприятия планируется выполнить установку новой системы регистрации аварийных процессов и событий, выполняющую роль устройств сбора, хранения и передачи данных, как в нормальном режиме, так и в аварийном на станциях филиала.	система	компл.	1	1	2023	2023	1 906,23		1 906,23		
3.2.10	Реконструкция здания складов котельной «Южная» в период проведения его капитального ремонта	Здание складов производственной котельной «Южная» было построено и введено в эксплуатацию в 1974 г. В настоящий момент существует острая необходимость реконструкции здания для устранения существующих дефектов и повреждений, приводящих к разрушению здания.	г. Белгород, котельная «Южная». В рамках мероприятия планируется выполнить усиление фундамента здания железобетонной обоймой и выполнить устройство подпорной стены вдоль всей оси «Г» здания.	мощность	Гкал/ч	250	250	2023	2023	2 040,00		2 040,00		

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан- сировано к 2023г.	2023 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
3.2.11	Техническое перевооружение системы учета расхода и количества природного газа ГРУ-1, ГРУ-2 кот. «Южная»	В последнее время участились случаи выхода из строя оборудования узлов коммерческого учета газа, связанные с физическим износом элементной базы комплекса ввиду длительного периода эксплуатации.	г. Белгород, котельная «Южная» В рамках реализации данного проекта планируется выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по техническому перевооружению коммерческих узлов учета расхода газа выполненных на базе вычислительных комплексов Ирга-2 котельной «Южная» с заменой на модернизированные УУГ с целью приведения узла коммерческого учета газа котельной «Южная» в соответствие с требованиями ООО «Газпром межрегионгаз Белгород».	мощность	Гкал/ч	250	250	2023	2023	10 539,48		10 539,48		
3.2.12	Техническое перевооружение систем противопожарной защиты, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре котельной «Западная» ПП «Белгородская ТЭЦ»	Реализация нормативных требований по обеспечению пожарной безопасности в зданиях котельной «Западная» ПП «Белгородская ТЭЦ»	г. Белгород, котельная «Западная» В объеме мероприятия планируется выполнение работ по техперевооружению противопожарной системы защиты и оповещения и управления эвакуацией.	мощность	Гкал/ч	200	200	2023	2023	6 964,28		6 964,28		

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2023г.	2023 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
3.2.13	Реконструкция дымовой трубы и газоходов котельной «Центральная» г. Валуйки в период проведения капитального ремонта, ВТС	Повышение надежности и недопущение аварийности при эксплуатации котельной, увеличение нормативного срока службы ЗиС.	г. Валуйки, котельная «Центральная». В рамках реализации мероприятия планируется выполнение работ по реконструкции дымовой трубы и газоходов котельной «Центральная»	Дымовая труба	ед.	1	1	2023	2023	1 955,32		1 955,32		
3.2.14	Приобретение автотранспорта для нужд филиала Белгородская генерация	Повышение надежности технического состояния транспортных средств, необходимость в спецтехнике при производстве работ. Соблюдение требований российского законодательства в области Безопасности дорожного движения в части допуска транспортных средств к участию в дорожном движении.	В рамках мероприятия планируется приобретение следующих единиц автотранспортной и специальной техники: - Автомобиль ГАЗ 27527 – 5 шт. - АРТК-М ГАЗ NEXT – 2 шт. - Илососная машина КО 522Н ГАЗ NEXT – 1шт. - Комплект гидромолота JSB HM033T с установкой и подключением - 1 шт. - Крано-манипуляторная установка TAURUS 034L на базе автомобиля ГАЗ С42R33 – 1 шт.	автотранспорт	шт.	10	10	2023	2023	29 346,40		29 346,40		
Всего по группе 3										492 418,81	0	492 418,81	0	0
Группа 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														

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан- сировано к 2023г.	2023 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
4.1.1														
Всего по группе 4										0,00		0,00		
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														
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
5.2.1														
Всего по группе 5										0,00		0,00		
ИТОГО по программе										492 418,81	0	492 418,81	0	0

**Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»
в сфере теплоснабжения на 2023 год**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации
					2023 год
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электроэнергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,12	0,12	0,12
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,153	0,152	0,152
		т.у.т./м ³ *	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	5,64	7	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	65,04	58,9	39,97
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	359 145	354 821	353 302
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,22	14,83	15,00
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	1145022	1287362	1287362
		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	1,65	1,65	1,65

**Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного
теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»**

№ 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 потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	
		Текущее значение	Плановое значение 2023	Текущее значение	Плановое значение 2023	Текущее значение	Плановое значение 2023	Текущее значение	Плановое значение 2023	Текущее значение	Плановое значение 2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»	0	0	0	0	0,152	0,152	1,81	1,81	354 821	353 302

**Финансовый план инвестиционной программы
филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»
в сфере теплоснабжения на 2023 год**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы
		Комбинированная выработка	Некомбинированная выработка		
1	2	3	4	5	6
1.	Собственные средства	124 281,45	19 268,40	143 549,85	143 549,85
1.1.	амортизационные отчисления	124 281,45	19 268,40	143 549,85	143 549,85
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. договор аренды с АО «Белгородская теплосетевая компания»	0,00	0,00	266 799,15	266 799,15
	ИТОГО по программе	124 281,45	19 268,40	410 349,00	410 349,00

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» в сфере теплоснабжения за 2021 год**

№ 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	2	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	Подключение объекта – «Группа жилых домов переменной этажности с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой по ул. Кирпичная, 65 в г. Белгород» к централизованной системе теплоснабжения	2021	2021	2021	2021	16 392,19	15 256,50	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
1.1.2	Подключение объекта – «Многофункциональный социально-ориентированный центр по ул. Спортивная, 1в в г. Белгороде» к централизованной системе теплоснабжения	2021	2021	2021	2021	1 705,39	1 705,39	
1.1.3	Подключение объекта- «Строительство нового дошкольного учреждения в микрорайоне «Журавлики» г. Губкин на 145 мест с открытием 2 ясельных групп» к централизованной системе теплоснабжения	2021	2021	2021	2021	2 631,38	2 631,38	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1	Подключение объекта – «Реконструкция нежилого офисного здания под поликлинику «Здоровое поколение», по адресу: г. Белгород, пр. Б. Хмельницкого 58а» к централизованной системе теплоснабжения	2021	2021	2021	2021	848,14	848,14	
1.3.2	Подключение объекта – «Общежитие квартирного типа НИУ БелГУ по ул. Студенческая, 14 в г. Белгороде» к централизованной системе теплоснабжения	2022	2022	2022	2022	3 456,48	3 425,28	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
1.3.3	Подключение объекта – «Центр управления сетями Филиала ПАО «МРСК ЦЕНТРА» – «Белгородэнерго» по пер. 2-й Карьерный в г. Белгороде» к централизованной системе теплоснабжения	2023	2023	2023	2023	1 449,35	1 449,35	
1.3.4	Подключение объекта – «Капитальный ремонт ОГБУ «Центр молодежных инициатив» по ул. Студенческая, 17 а в г. Белгороде» к централизованной системе теплоснабжения	2024	2024	2024	2024	1 302,81	1 302,81	
1.3.5	Подключение объекта – «Пристройка к зданию управления, г. Белгород УФСБ России по Белгородской области» к централизованной системе теплоснабжения	2025	2025	2025	2025	4 446,45	4 011,4	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений

1.3.6	Подключение объекта – «Детский сад на 150 мест по ул. Апанасенко в г. Белгороде» к централизованной системе теплоснабжения	2026	2026	2026	2026	3 355,47	3 355,47	
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						35 587,00	33 983,74	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей								
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	Замена участка тепловой сети от ТК 4 до ТК 12 Центральной котельной	2021	2021	2021	2021	3 533,36	3 533,36	
3.1.2	Замена участка тепловой сети от ТК13 до ТК14 по ул. Ст. Разина, г. Валуйки, ПП «Восточные тепловые сети» в период проведения его капитального ремонта	2021	2021	2021	2021	1 900,70	1 900,70	
3.1.3	Замена ТМ №5 от МК-17 до МК-17а, ГТС	2021	2021	2021	2021	12 482,04	12 482,04	
3.1.4	Замена ТМ-1 от МК-9 до МК-9а по-Народному бул., ГТС	2021	2021	2021	2021	21 975,76	21 975,76	
3.1.5	Замена тепломагистрали от МК-9а до МК-10, ГТС	2021	2021	2021	2021	10 439,48	10 439,48	
3.1.6	Замена тепловой изоляции трубопроводов тепловых сетей от котельных Валуйского РК и Волоконовского РК	2021	2021	2021	2021	704,10	643,72	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.1.7	ПИР будущих периодов (2022) ГТС	2021	2021	2021	2021	6 021,50	6 021,50	
3.1.8	Замена тепловых сетей, попадающих в зону комплексного благоустройства дворовых территорий, ГТС	2021	2021	2021	2021	4 710,91	4 710,91	
3.1.9	Автоматизация и диспетчеризация котельных ПП «ГТЭЦ»	2021	2021	2021	2021	8 292,83	8 292,83	
3.1.10	Замена тепловых сетей, попадающих в зону ремонта объектов УДС в рамках национального проекта «Безопасные и качественные автомобильные дороги», ГТЭЦ	2021	2021	2021	2021	3 658,32	3 658,32	
3.1.11	Замена участка магистральной тепловой сети от ТКЖ-36 до ТКЖ-38 Ду500 по ул. Горького, ГТЭЦ	2021	2021	2021	2021	8 607,13	8 607,13	
3.1.12	Замена тепловых сетей, попадающих в зону ремонта объектов УДС в рамках национального проекта «Безопасные и качественные автомобильные дороги»	2021	2021	2021	2021	10 614,12	10 614,12	
3.1.13	Восстановление циркуляционных трубопроводов в Губкинском городском округе	2021	2021	2021	2021	16 493,52	16 484,97	Отклонение обусловлено корректировкой технических

								решений
3.1.14	Реконструкция участков тепловых сетей в Губкинском городском округе	2021	2021	2021	2021	1 853,56	1 743,36	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Приобретение оборудования и приборов для производственной экоаналитической лаборатории ПП «БТЭЦ»	2021	2021	2021	2021	1 856,98	1 856,98	
3.2.2	Реконструкция ГТУ №1 БТЭЦ с применением модернизированных узлов и деталей	2021	2021	2021	2021	269 958,31	288 149,04	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2.3	Реконструкция систем безнакипного режима на ЦТП и ИТП, ПП ГТС	2021	2021	2021	2021	2 336,66	2 336,66	
3.2.4	Реконструкция теплообменного оборудования ЦТП	2021	2021	2021	2021	1 615,84	1 615,84	
3.2.5	Устройство системы мониторинга потребления холодной воды на объектах г. Белгорода ГТС	2021	2021	2021	2021	2 063,47	2 024,04	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2.6	Приобретение автотранспорта для нужд ГТС	2021	2021	2021	2021	14 326,03	20 055,00	Отклонение обусловлено изменением стоимости по результатам конкурсных процедур
3.2.7	Реконструкция здания котельной/ЦТП по ул. Пушкина,9/1, г. Валуйки, ПП Восточные тепловые сети в период проведения его капитального ремонта	2021	2021	2021	2021	1 162,07	1 162,07	
3.2.8	Приобретение оборудования и приборов для ПП ГТС	2021	2021	2021	2021	849,00	802,20	Отклонение обусловлено изменением стоимости по результатам конкурсных процедур
3.2.9	Поставка средств вычислительной техники для нужд филиала	2021	2021	2021	2021	1 574,40	1 335,00	Отклонение обусловлено изменением стоимости по результатам конкурсных процедур
3.2.10	Поставка серверного оборудования для нужд филиала	2021	2021	2021	2021	2 092,60	2 591,68	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2.11	Техпереворужение блока сетевых насосов с установкой дополнительного ЧРП в котельной «Центральная» г. Валуйки	2021	2021	2021	2021	1 733,80	1 696,60	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2.12	Замена стальной дымовой трубы котельной с. Тишанка ДК	2021	2021	2021	2021	175,69	175,69	
3.2.13	Замена дымовой трубы котельной с. Тимоново	2021	2021	2021	2021	480,30	480,30	
3.2.14	Приобретение экскаватора JCB 3СХ для нужд ПП «Восточные тепловые сети»	2021	2021	2021	2021	7 350,00	7 350,00	
3.2.15	Создание систем видеонаблюдения с установкой камер на рабочих местах оперативного персонала	2021	2021	2021	2021	959,17	897,07	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений

3.2.16	Приобретение многофункциональных роботов тренажеров для отработки работниками навыков оказания первой помощи пострадавшим на производстве	2021	2021	2021	2021	333,00	333,00	
3.2.17	Техническое перевооружение системы зарядно - выпрямительных устройств 125В ГТУ-2 Белгородской ТЭЦ с применением модернизированных деталей	2021	2021	2021	2021	2 244,58	2 244,58	
3.2.18	Техническое перевооружение систем противопожарной защиты, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре объектов ПП «Белгородская ТЭЦ»	2021	2021	2021	2021	2 529,48	2 529,48	
3.2.19	Техническое перевооружение здания щита управления БТЭЦ с модернизацией гидроизоляция слоя и устройством дополнительной системы отвода осадков»	2021	2021	2021	2021	1 713,12	1 713,12	
3.2.20	Техническое перевооружение коммерческого узла учета газа котельной «Западная» производственного подразделения «Белгородская ТЭЦ»	2021	2021	2021	2021	4 245,93	4 236,93	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2.21	Модернизация комплексная системы контроля управления доступом на Белгородской ТЭЦ	2021	2021	2021	2021	431,96	431,96	
3.2.22	Поставка комплекта метрологического оборудования для поверки/калибровки и метрологической аттестации приборов ПП «БТЭЦ»	2021	2021	2021	2021	1 176,36	1 062,48	Отклонение обусловлено изменением стоимости по результатам конкурсных процедур
3.2.23	Техническое перевооружение электрогенератора ГТУ № 2 ГТ ТЭЦ «Луч» типа «Brush» DG215ZC-04	2021	2021	2021	2021	60 650,00	59 816,16	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2.24	Техническое перевооружение сетевых трубопроводов станции смешения ГТ ТЭЦ «Луч» с увеличением диаметров	2021	2021	2021	2021	2 141,78	2 009,68	Отклонение обусловлено изменением стоимости по результатам конкурсных процедур
3.2.25	Оптимизация системы теплоснабжения Губкинского городского округа включая техническое перевооружение Губкинской ТЭЦ	2021	2021	2021	2021	22 176,04	21 082,43	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2.26	Техническое перевооружение парового котла ст. №3 ЦКТИ-75-39ф Губкинской ТЭЦ в период проведения его капитального ремонта	2021	2021	2021	2021	2 027,45	2 027,45	
3.2.27	Техническое перевооружение парового котла ст. №1 ЧКД-Дукла Губкинской ТЭЦ в период проведения его капитального ремонта	2021	2021	2021	2021	974,23	974,23	
3.2.28	Техническое перевооружение мазутного хозяйства Губкинской ТЭЦ с приведением площадки слива жидкого топлива в соответствие действующим НТД	2021	2021	2021	2021	522,13	508,44	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2.29	Техническое перевооружение мазутного хозяйства Губкинской ТЭЦ с целью исключения ОПО из государственного реестра в связи с утратой объектом признаков опасности	2021	2021	2021	2021	504,00	508,60	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2.30	Техническое перевооружение АСР питания паровых котлов Губкинской ТЭЦ	2021	2021	2021	2021	1 592,21	1 928,16	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2.31	Прокладка кабельной линии от ГТЭЦ до котельной «Журавлики» с целью снижения стоимости электроэнергии на производственно-хозяйственные нужды	2021	2021	2021	2021	20 491,08	25 951,08	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений

3.2.32	Модернизация системы контроля управления доступом (СКУД) ПП «Губкинская ТЭЦ».	2021	2021	2021	2021	255,43	255,43	
3.2.33	Приобретение автотранспорта для нужд ГТЭЦ	2021	2021	2021	2021	4 470,00	4 470,00	
3.2.34	Приобретение ОНТМ (Муфельная печь LF-15/11-G1), ГТЭЦ	2021	2021	2021	2021	207,00	207,00	
3.2.35	Приобретение ОНТМ (виброкалибратор KB-160), ГТЭЦ	2021	2021	2021	2021	180,99	180,99	
3.2.36	Приобретение ОНТМ (оборудование для сварки пластиковых трубопроводов труб), ГТЭЦ	2021	2021	2021	2021	220,00	220,00	
3.2.37	Приобретение ОНТМ (навесное оборудование - гидромолот к экскаватору JCB 3CX) ПП «Губкинская ТЭЦ»	2021	2021	2021	2021	596,52	578,20	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2.38	Техническое перевооружение мазутного хозяйства котельной «Журавлики»	2021	2021	2021	2021	423,82	412,31	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2.39	Техническое перевооружение железобетонной дымовой трубы котельной «Журавлики» ПП «Губкинская ТЭЦ» в период проведения ее капитального ремонта	2021	2021	2021	2021	3 781,83	3 758,21	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2.40	Приобретение нежилых помещений на территории «Белгородской ТЭЦ»	2021	2021	2021	2021	350,40	350,40	
Всего по группе 3.						554 039,98	581 407,69	
Группа 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								
4.1.1								
Всего по группе 4.						0,00	0,00	
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								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1	Выполнение мероприятий по консервации железнодорожных путей необщего пользования Губкинской ТЭЦ	2021	2021	2021	2021	360,00	816,00	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
Всего по группе 5.						360,00	816,00	
ИТОГО по программе						589 986,98	616 207,43	

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» за 2021 год

№ 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 потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,153	0,152	1,82	1,86	359145	362572

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» утверждение вышеуказанной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год, голосовали 6 членов коллегии; «Против» - 0 членов коллегии; «Воздержались» - 0 членов коллегии. Решение принято.

Слушали 2. О внесении изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год, утвержденную приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 29 октября 2021 года № 21/5.

Докладывает В.И. Боков – начальник отдела инвестиционных программ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Проект внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год разработан регулируемой организацией в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а так же требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ,

утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 апреля 2022 № 785 «Об особенностях корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, в 2022 году», и согласована постановлением администрации Валуйского городского округа от 3 октября 2022 года № 1685 «О согласовании корректировки инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год», постановлением администрации Губкинского городского округа от 4 октября 2022 года № 2156-па «О согласовании инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год», постановлением администрации муниципального района «Волоконовский район» Белгородской области от 30 сентября 2022 года № 99-01/444 «О согласовании корректировки инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год», приказом заместителя главы администрации города – руководителя департамента городского хозяйства администрации города Белгорода от 30 сентября 2022 года № 74 «О согласовании корректировки инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год».

Внесение изменений инвестиционной программы предусматривает ее уменьшение финансирования на 251 829,73 тыс. руб. с НДС (с 492 419,00 тыс. руб. с НДС до 240 589,27 тыс. руб. с НДС), частности:

1. По группе 1 «Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей» увеличение на 65 296,00 тыс. руб. с НДС обусловлено включением мероприятий, связанных с технологическим подключением заявителей к централизованной системе теплоснабжения филиала на основании заключенных договоров на технологическое присоединение. Внесение изменений предусматривает выполнение работ, связанных с подключением объектов по следующим адресам:

- г. Белгород, МКР «Новая Жизнь (4 очередь);
- Белгородская область, Губкинский городской округ, г. Губкин, ул. П. Морозова, д. 5а.;
- Белгородская область, Губкинский городской округ, с. Аверино, ул. Многоэтажная;
- Белгородская область, Губкинский городской округ, г. Губкин, ул. Дзержинского, дом 111а;
- г. Белгород, ул. 60 лет Октября, 4а;
- г. Белгород, ул. Белинского (спортивный центр для занятий адаптивной физической культурой и спортом);
- г. Белгород, пр. Б. Хмельницкого, 137а;
- г. Белгород, ул. Щорса;
- г. Белгород, пр. Б. Хмельницкого 137
- г. Белгород, ул. Белинского (универсальный физкультурно-оздоровительный комплекс).

2. По группе 3.1 «Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей» уменьшение составляет 87 926,19 тыс. руб. с НДС, за счет:

- уточнения затрат по мероприятиям на основании разработанной ПСД и проведенных конкурсных процедур по выбору поставщиков оборудования, материалов и выполнения СМР;
- исключения из инвестиционной программы следующих мероприятий:
 - «Замена тепломагистрали от источника «Белгородская, ТЭЦ» от МК-26 до МК-27 ГТС»;
 - «Замена тепловых сетей в 49 квартале, ГТС»;
 - «Замена тепловых сетей, попадающих в зону комплексного благоустройства дворовых территорий, ГТС»;
 - «Замена тепловых сетей, попадающих в зону ремонта объектов УДС в рамках национального проекта «Безопасные и качественные автомобильные дороги», ГТС»;
 - «Замена теплосети и сети ГВС по комплексу общежитий на ул. Раевского с изменением трассировки, способа прокладки и типа изоляции, ГТЭЦ»;
 - «Замена сети ГВС от ЦТП-4 до ТКМ-47 с изменением трассировки, способа прокладки и типа изоляции ПП «Губкинская ТЭЦ»;
 - «Реконструкция участков тепловых сетей в Губкинском городском округе»;
 - «Замена тепловой изоляции на надземном участке тепловой сети от О2 -11 до О2-13 котельной «Соцгородок» г. Валуйки».
- включения в инвестиционную программу новых мероприятий, направленных на повышение надежности теплоснабжения, недопущение аварийности на тепловых сетях, увеличение нормативного срока службы оборудования, частности:

Наименование мероприятия	Обоснование включения в инвестиционную программу
Замена участка тепловой сети от ТК13 до ТК14 (2часть) по ул. Степана Разина г. Валуйки котельная Центральная	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.
Замена тепловых сетей, попадающих в зону комплексного благоустройства (школа №7 г. Губкин)	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.

3. По группе 3.2 «Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей» уменьшение составляет 229 199,54 тыс. руб. с НДС, за счет:

- перераспределения затрат по мероприятию «Реконструкция ГТУ №2 БТЭЦ с применением модернизированных узлов и деталей» (далее – мероприятие) с 2022 на 2023 год по причине невозможности поставки газогенератора LM2500+ подрядной организацией (ООО «ДжиИ Рус») в связи с

введением санкций на поставку оборудования импортного производства в Российскую Федерацию из США и проблем с логистикой.

- уточнения затрат по мероприятиям на основании разработанной ПСД и проведенных конкурсных процедур по выбору поставщиков оборудования, материалов и выполнения СМР;

- исключения из инвестиционной программы мероприятия «Техническое перевооружение мазутного хозяйства котельной «Журавлики»»;

- включения в инвестиционную программу мероприятий по увеличению надежности энергоснабжения, недопущения аварийности работы оборудования станций и котельных, увеличение нормативного срока службы оборудования, выполнение предписаний надзорных органов, в частности:

Наименование мероприятия	Обоснование включения в инвестиционную программу
Техническое перевооружение электрогенератора ГТУ № 2 ГТ ТЭЦ «Луч» типа «Brush» DG215ZC-04	Выполнение мероприятий по обеспечению работоспособности энергоблока ГТУ№2 ГТ ТЭЦ «Луч», за счёт технического перевооружения электрогенератора типа «Brush» DG215ZC-04 ГТУ№2 ГТ ТЭЦ «Луч».
Реконструкция ГТУ №2 ГТ ТЭЦ «Луч» (СР) с применением модернизированных узлов и деталей	Повышение надежности и устойчивой работы генерирующего оборудования с недопущением аварийности по причине выработки ресурса узлов, работающих в критических режимах при эксплуатации и как следствие, повышение качества теплоснабжения потребителей
Техническое перевооружение газодожимных компрессоров БТЭЦ ст. №1 и ст. №2 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО	Обеспечение надежной и безаварийной работы электрогенерирующего оборудования в период между проведенными плановыми ТО с недопущением достижения предельно допустимых значений эксплуатационного состояния, влияющих на работоспособность установки в целом. Повышение качества теплоснабжения потребителей за счет своевременного устранения неисправностей выше заводских требований.
Техническое перевооружение газодожимных компрессоров ГТ ТЭЦ «Луч» ст. №1 и ст. №2 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО	Обеспечение надежной и безаварийной работы электрогенерирующего оборудования в период между проведенными плановыми ТО с недопущением достижения предельно допустимых значений эксплуатационного состояния, влияющих на работоспособность установки в целом. Повышение качества теплоснабжения потребителей за счет своевременного устранения неисправностей выше заводских требований.
Техническое перевооружение шкафа РЗА трансформатора 2Т	Повышение надежности работы оборудования станции

с заменой терминала Экра 100 на терминал Экра 200 ГТ ТЭЦ «Луч»	
Реконструкция фасада здания БТЭЦ	Выполнение мероприятий по соблюдению обязательных требований, предъявляемых к сохранению содержанию и использованию объекта культурного наследия «Здание Белгородской ТЭЦ», выданного Управлением государственной охраны объектов культурного наследия Белгородской области
Техническое перевооружение водогрейного котла-утилизатора КУВ-35,0/150 в период проведения капитального ремонта КУВ-35,0/150 ст. №1 и №2, ГТ ТЭЦ "Луч"	Обеспечение надежной и безаварийной работы электрогенерирующего оборудования ГТУ, путем обеспечения плотности установленной арматуры для обеспечения проведения работ по устранению дефектов, недопущение аварийности оборудования при эксплуатации и как следствие повышение качества теплоснабжения потребителей
Техническое перевооружение здания лаборатории химической водоочистки БТЭЦ в период проведения капитального ремонта	Проведение работ по устранению замечаний, выявленных в результате обследования специализированной организации (заключение по результатам комплексного обследования ООО «ИДЦ «Феррит» №18М-11/09-ТО от 03.10.2018 г.
Техническое перевооружение здания склада химических реагентов БТЭЦ в период проведения капитального ремонта	Проведение работ по устранению замечаний, выявленных в результате обследования специализированной организации ООО НПКЦ «Энергия-Белгород», отмеченных в акте технического освидетельствования от 28.07.2021 г.
Техническое перевооружение кислотного хозяйства котельной «Южная» с заменой бака мерника серной кислоты №1	На основании заключения № 251 -2020/ТУ экспертизы промышленной безопасности на техническое устройство: бак-мерник серной кислоты ст.№1 (зав. №281) от 28 августа 2020 года, выданного ООО НПКЦ «Энергия-Белгород», Бак-мерник серной кислоты ст. №1 – не соответствует требованиям промышленной безопасности и выработал свой ресурс, о чем внесены сведения в реестр заключений экспертиз промышленной безопасности Федеральной службы по экологическому и атомному надзору Верхне-Донского управления Ростехнадзора с присвоением регистрационного номера 06-ТУ-17127-2020

<p>Техническое перевооружение декарбонизатора №1 котельной 2 «Западная» с заменой активной насадки</p>	<p>В отопительный период с 2020 по 2021 год, участились случаи некорректной работы декарбонизатора №1, связанные с увеличением концентрации углекислого газа, растворенного в декарбонизированной воде выше нормативных значений в выходном коллекторе баков декарбонизированной воды. В результате детального анализа качества воды на выходе из каждого декарбонизатора, был выявлен факт значительного превышения показателей после декарбонизатора №1. В результате осмотра технического состояния декарбонизатора №1, выявлено разрушение нижнего щелевого распределительного устройства, вызванное интенсивной коррозией и многократным увеличением пластин, формирующих щели, что привело к полной закупорке устройства, не позволяющей производить рассеивание потока воды и свободный проход активного воздуха.</p>
<p>Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-50 ст. №2 кот. «Журавлики» в период проведения его капитального ремонта</p>	<p>Повышение надежности и недопущение аварийности оборудования при эксплуатации и как следствие, повышение качества теплоснабжения потребителей.</p>
<p>Техническое перевооружение кровли щита управления главного корпуса котельной «Западная».</p>	<p>Замена физически изношенного верхнего наплавляемого слоя кровли щита управления главного корпуса котельной «Западная» для предотвращения попадания атмосферных осадков в помещения с технологическим оборудованием котельной.</p>
<p>Техническое перевооружение систем противопожарной защиты, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре котельной «Южная» ПП «Белгородская ТЭЦ»</p>	<p>Выполнение нормативных требований по обеспечению пожарной безопасности в зданиях котельной «Южная».</p>
<p>Техническое перевооружение систем противопожарной защиты, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре котельной «Западная» ПП «Белгородская ТЭЦ»</p>	<p>Выполнение нормативных требований по обеспечению пожарной безопасности в зданиях котельной «Западная».</p>

<p>Техническое перевооружение измерительных комплексов УУРГ котельных по ул. Ленина, д. 54, пос. Уразово, по ул. Горького 100, г. Валуйки, с. Казинка Валуйского РК и СШ №1 Волоконовского РК</p>	<p>Реализация проекта позволит привести УУРГ котельных по ул. Ленина, 54 пос. Уразово, по ул. Горького 100, г. Валуйки, с. Казинка Валуйского РК и СШ №1 Волоконовского РК к требованиям ГОСТ Р 8.740-2011 «ГСИ. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков» и тем самым позволит избежать убытков компании на сумму 3 290 тыс. руб./год.</p>
<p>Замена насосного оборудования котельных с. Архангельское, с. Истобное и котельной «Авангард-1», ГТЭЦ</p>	<p>Повышение надежности и недопущение аварийных ситуаций оборудования котельных, связанных с работой физически изношенного и устаревшего насосного оборудования.</p>
<p>Реконструкция мягкой кровли здания котельной ЦРБ Волоконовского РК, ВТС</p>	<p>Реализация в 2022 году рассматриваемого мероприятия необходима для исключения риска запрета дальнейшей эксплуатации опасного производственного объекта по результатам заключения экспертизы промышленной безопасности № РТС-БГ-04-2021ЭПБ-328/21 со стороны Ростехнадзора.</p>
<p>Приобретение комплекта ограждений тепловых сетей</p>	<p>Обеспечение безопасного проведения работ по реконструкции тепловых сетей</p>
<p>Модернизация системы охранной сигнализации и системы охранного телевидения котельной «Южная» ПП «Белгородская ТЭЦ»</p>	<p>В состав комплексной программы по обеспечению безопасности и защите от терроризма объектов ПАО «Квадра» на 2021-2023гг., утвержденной приказом генерального директора ПАО «Квадра» № 269 от 12.12.2019 г. в соответствии с п 2.1.1.2 приложения к приказу включено мероприятие по оборудованию котельной «Западная» системой охранной сигнализации и системой охранного телевидения</p>
<p>Модернизация системы охранной сигнализации и системы охранного телевидения котельной «Западная» ПП «Белгородская ТЭЦ»</p>	<p>В состав комплексной программы по обеспечению безопасности и защите от терроризма объектов ПАО «Квадра» на 2021-2023 годы., утвержденной приказом генерального директора ПАО «Квадра» №269 от 12.12. 2019 г. в соответствии с п 2.1.1.2 приложения к приказу включено мероприятие по оборудованию котельной «Западная» системой охранной сигнализации и системой охранного телевидения</p>
<p>Поставка регистратора щитового электронного многоканального Ф1771-АД.</p>	<p>Повышение надежности и недопущение аварийности теплоэнергетического оборудования при эксплуатации</p>

Поставка насоса скважинного типа для нужд котельной «Западная»	Обеспечение аварийной подачи воды на собственные нужды котельной, а также обеспечения надежности эксплуатации системы противопожарного водоснабжения
Приобретение толщиномера ультразвукового в комплекте с преобразователями	Оборудование для обследования магистральных, распределительных и квартальных тепловых сетей с целью повышения надежности и недопущение аварийности тепловых сетей
Реконструкция кровли здания гаража по 1-му Супруновскому переулку д.1а в г. Белгород	Замена физически изношенного верхнего наплаваемого слоя кровли здания гаража для предотвращения попадания атмосферных осадков помещения с основным и вспомогательным оборудованием, а также в бытовые помещения.
Поставка серверного оборудования для нужд филиала	Повышение надежности и безопасности хранения массива данных филиала ПАО «Квадра»-«Белгородская генерация», сокращение времени на восстановление данных при возникновении инцидентов.

4. По группе 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» изменений нет.

5. По группе 5. «Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения» изменений нет.

С учетом рассмотрения, указанная инвестиционная программа предлагается к принятию.

Решили 2. 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)», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 апреля 2022 года № 785 «Об особенностях корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, в 2022 году», постановлением администрации Валуйского городского округа от 3 октября 2022 года № 1685 «О согласовании корректировки инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год», постановлением администрации Губкинского городского округа от 4 октября 2022 года № 2156-па «О согласовании инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год», постановлением администрации муниципального района «Волоконовский

район» Белгородской области от 30 сентября 2022 года № 99-01/444 «О согласовании корректировки инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год», приказом заместителя главы администрации города Белгорода – руководителя департамента городского хозяйства администрации города Белгорода от 30 сентября 2022 года № 74 «О согласовании корректировки инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп:

внести изменения в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год, утвержденную приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 29 октября 2021 года № 21/5, изложив ее в редакции согласно приложению.

Приложение

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»
Местонахождение регулируемой организации	308000, г. Белгород, ул. Северо - Донецкая, д.2
Сроки реализации инвестиционной программы	2022 год
Контактная информация организации, ответственной за разработку инвестиционной программы	т. 8 (4722) 24-64-26
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области
Местонахождение органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	308005, г. Белгород, Соборная пл., 4

Дата утверждения инвестиционной программы	29 октября 2021 года
Контактная информация органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8 (4722) 32-12-05
Наименование органа, согласовавшего инвестиционную программу	Администрации Валуйского городского округа, администрации Губкинского городского округа, администрация Волоконовского района, администрация города Белгорода.
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	308000, г. Белгород, Гражданский проспект, 38, 309996, Белгородская область, Валуйский городской округ, город Валуйки, Красная пл., д. 1 309189 Белгородская обл. Губкинский городской округ, г. Губкин, ул. Мира, д.16, 309650, Белгородская область, Волоконовский район, п. Волоконовка, ул. Ленина, 60
Дата согласования инвестиционной программы	3 октября 2022 года, 4 октября 2022 года, 30 сентября 2022 года, 30 сентября 2022 года.
Контактная информация органа, ответственного за согласование инвестиционной программы	т. (4722) 27-72-06, т. (47236)3-26-93, т. (47241) 5-25-15, т. (47235) 5-13-35

**Инвестиционная программа филиала
ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» в сфере теплоснабжения на 2022 год**

№ 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.1	Подключение объекта «Комплекс жилых домов МКР «Новая жизнь», 4 очередь строительства» к централизованной системе теплоснабжения	Договор № 05/746/2020 от 10.12.2020 с АО СЗ «Дирекция ЮЗР»	г. Белгород, МКР «Новая Жизнь»	протяженность,	м/п (в однострубнои исчислении)		862,5	2022	2022	15 445,62		15 445,62		15 445,62
1.1.2	Подключение объекта «Физкультурно-оздоровительный комплекс» к централизованной системе теплоснабжения	Договор №05/601/2021 от 10.12.2021 с АО 2Лебединский ГОК»	Белгородская область, Губкинский городской округ, г. Губкин, ул. П. Морозова, д. 5а.	протяженность,	м/п (в однострубнои исчислении)		130	2022	2022	3 685,74		3 685,74		3 685,74
1.1.3	Подключение объекта «Многоквартирный жилой дом, Белгородская область, Губкинский городской округ, с. Аверино, ул. Многоэтажная» к централизованной	Договор №05/628/2021 от 17.12.2021 с ИП Сапрыкин Д.В.	Белгородская область, Губкинский городской округ, с. Аверино, ул. Многоэтажная	протяженность,	м/п (в однострубнои исчислении)		94	2022	2022	1 029,90		1 029,90		1 029,90

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профина н- сировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе ние
						до реализации мероприяти я	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
	системе теплоснабжения													
1.1.4	Подключение объекта «Малоэтажный многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу, Белгородская область, Губкинский городской округ, г. Губкин, ул. Дзержинского, дом 111а» к централизованной системе теплоснабжения	Договор №05/667/2021 от 29.12.2021 с ООО «Стройка»	Белгородская область, Губкинский городской округ, г. Губкин, ул. Дзержинского, дом 111а	протяженность,	м/п (в однотрубном исчислении)		168	2022	2022	1 610,61		1 610,61		1 610,61
1.1.5	Подключение объекта «Медицинский центр», расположенный по адресу: г. Белгород, ул. 60 лет Октября, 4а» к централизованной системе теплоснабжения	Договор №05/11/2022 от 17.01.2022 с ООО «ЛДЦ МИБС-Белгород»	г. Белгород, ул. 60 лет Октября, 4а	протяженность,	м/п (в однотрубном исчислении)		32	2022	2022	1 593,94		1 593,94		1 593,94
1.1.6	Подключение объекта «Строительство спортивного центра для занятий	Договор №05/218/2022 с ОГБУ «УКС Белгородской области»	г. Белгород, ул. Белинского	протяженность,	м/п (в однотрубном исчислении)		765	2022	2023	45 881,58		5 349,89	40 531,69	45 881,58

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профина н- сировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе ние
						до реализации мероприяти я	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
	адаптивной физической культурой и спортом в г. Белгороде по ул. Белинского» к централизованной системе теплоснабжения													
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.3.1	Подключение объекта «Строительство учебно- лабораторного корпуса ОГАПОУ «Белгородский политехнический колледж» по пр. Б. Хмельницкого, 137а в г. Белгороде» к централизованной системе теплоснабжения	Договор №05/605/2021 с ОГБУ «УКС Белгородской области»	г. Белгород, пр. Б. Хмельницкого, 137а	протяженность,	м/п (в однотрубном исчислении)	128	128	2022	2022	3 375,01		3 375,01		3 375,01
1.3.2	Подключение объекта «Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями	Договор №05/130/2022 от 30.03.2022 с ООО «Специализированный застройщик «Трансжострой»	г. Белгород, ул. Щорса	протяженность,	м/п (в однотрубном исчислении)	325	325	2022	2022	23 361,87		23 361,87		23 361,87

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
	по ул. Щорса в г. Белгороде» к централизованной системе теплоснабжения													
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.4.1	Подключение объекта «Капитальный ремонт под поликлинику диспансера, расположенного по адресу г. Белгород, пр. Б. Хмельницкого д.137» к централизованной системе теплоснабжения	Договор №05/86/2021 от 17.03.2021 с ОГБУ «УКС Белгородской области»	г. Белгород, пр. Б. Хмельницкого 137	максимальная тепловая нагрузка	Гкал/ч		0,2283	2021	2022	3 102,44	175,62	2 926,82		3 102,44
1.4.2	Подключение объекта «Строительство универсального физкультурно-оздоровительного комплекса в г. Белгороде» к централизованной системе теплоснабжения	Договор №05/228/2021 от 01.08.2021 с ОГБУ «УКС Белгородской области»	г. Белгород, ул. Белинского	максимальная тепловая нагрузка	Гкал/ч		0,735	2022	2022	6 916,59		6 916,59		6 916,59

№ 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
Всего по группе 1										106 003,31	175,62	65 296,00	40 531,69	106 003,31
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										0,00	0,00	0,00		
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	Замена тепломагистралей по Народному бул. от МК-10 до т. А (переход ул. Чумичова) ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, бул. Народный. В объеме мероприятия планируется выполнить замену физически изношенных трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и клиновых задвижек на шаровые краны.	протяженность	м/п (в однострубном исчислении)	108	108	2022	2022	8 609,54		8 609,54		
3.1.2	Замена тепломагистралей до т. А по Народному бул., ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, бул. Народный. В объеме мероприятия планируется выполнить замену физически изношенных трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и клиновых задвижек на шаровые краны.	протяженность	м/п (в однострубном исчислении)	257	257	2022	2022	21 052,57		21 052,57		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профина н- сировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприяти я	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
3.1.3	Замена ТМ №1 до МК-9 с переходом ул. Кн. Трубецкого, ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, бул. Народный. В объеме мероприятия планируется выполнить замену физически изношенных трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и клиновых задвижек на шаровые краны.	протяженность	м/п (в однострубно м исчислении)	70	70	2022	2022	5 333,00		5 333,00		
3.1.4	Замена тепломагистрали №1 от МК-7 до МК-8 ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, бул. Народный. В объеме мероприятия планируется выполнить замену физически изношенных трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и клиновых задвижек на шаровые краны.	протяженность	м/п (в однострубно м исчислении)	268	268	2022	2022	34 135,84		34 135,84		
3.1.5	ПИР будущих периодов (2023)	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, Выполнение ПИР, авторского надзора по мероприятиям, связанным с реконструкцией и заменой теплосетей					2021	2022	3 626,87	2 700,83	926,04		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профина н- сировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе ние
						до реализации мероприяти я	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
3.1.6	Замена участка тепловой сети от ТК13 до ТК14 (2часть) по ул. Степана Разина г. Валуйки котельная Центральная	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Валуйки, ул. Степана Разина. В объеме мероприятия планируется выполнить замену физически изношенных трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции.	протяженность	м/п (в однострубно м исчислении)	220	220	2022	2022	3 514,18		3 514,18		
3.1.7	Замена тепловых сетей, попадающих в зону комплексного благоустройства (школа №7 г. Губкин)	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Губкин. Территория школы №7. В объеме мероприятия планируется выполнить замену физически изношенных трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции	протяженность	м/п (в однострубно м исчислении)	1532	1532	2022	2022	7 045,64		7 045,64		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1	Реконструкция ГТУ №2 БТЭЦ с применением модернизированных узлов и деталей	Повышение надежности и недопущение аварийности оборудования при эксплуатации и как следствие повышение качества теплоснабжения потребителей.	г. Белгород. БТЭЦ. В рамках реализации проекта предполагается произвести работы в объеме капитального ремонта ГТУ№2 БТЭЦ с разборкой газогенератора на модули и заменой горячей части с применением	Мощность	МВт	30	30	2022	2023	328 977,85		7 446,85	321 531,00	

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
			модернизированных узлов и деталей.											
3.2.2	Техническое перевооружение парового котла ЧКД-Дукла ст. №2 Губкинской ТЭЦ в период проведения его капитального ремонта	Повышение надежности и недопущение аварийности оборудования при эксплуатации и как следствие повышение качества теплоснабжения потребителей.	г. Белгород, г. Губкин. ГТЭЦ. В рамках мероприятия будут проведены работы по замене и перекладки 25 м3 обмуровки котла из кирпича огнеупорного ША-5 и 8 м3 кирпича теплоизоляционного КПД-400И, а также выполнены работы по замене элементов крепления экранов котла	Паропроизводительность	Т/час	60	60	2022	2022	4 376,62		4 376,62		
3.2.3	Техническое перевооружение силового трансформатора ТД 15000/35/6 ст. №2 Губкинской ТЭЦ в период проведения его капитального ремонта	Повышение надежности и недопущение аварийности оборудования при эксплуатации и как следствие повышение качества теплоснабжения потребителей.	г. Белгород, г. Губкин. ГТЭЦ. В ходе реализации мероприятия будет проведена замена трансформаторного масла ГК, замена дефектного переключателя положения обмоток на модернизированный типа ПБВ	Мощность	кВА	15000	15000	2022	2022	1 414,06		1 414,06		
3.2.4	Реконструкция железобетонной дымовой труба кот. «Западная», в период проведения ее капитального ремонта	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности железобетонной дымовой трубы котельной «Западная» № Д-7-16 требуется проведение работ по	г. Белгород. кот. «Западная». В качестве ремонтных составов рекомендовано применение быстротвердеющих составов типа Емасо. Для восстановления маркировочной окраски планируется использовать	дымовая труба	ед.	1	1	2022	2022	3 799,40		3 799,40		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профина н- сировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприяти я	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
		приведению ствола трубы, футеровки и боровов, металлоконструкций в соответствие с требованиями промышленной безопасности, а также восстановление маркировочной окраски.	органосиликатную композицию ОС-12-03. Композиция предназначена для промышленного применения с целью создания защитно-декоративного покрытия для защиты металлических, железобетонных, бетонных конструкций, фасадов зданий, облицовочных строительных материалов, эксплуатируемых в слабо и средне агрессивных средах.											
3.2.5	Реконструкция узлов учета газа котельных «Почтовая - Макаренко», «Микрорайон Новый-2», ГТС	Обусловлено вводом ГОСТ 8.740-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков»; ГОСТ 8.741-2019 «Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений»; ГОСТ 30319-2015 «Газ	г. Белгород, ул. Почтовая, ул. Макаренко. В объеме работ выполняется: проектирование, поставка, монтаж, аттестация в ФБУ «Белгородский ЦСМ» и сдача в эксплуатацию реконструированных узлов учета газа (УУГ) - ЕК270	узлы учета газа	шт.	2	2	2022	2022	639,14		639,14		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профина н- сировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприяти я	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
		природный. Методы расчета физических свойств. Общие положения (Переиздание)» в замены правил по метрологии ПР-50.2.019-2006 «Методика выполнения измерений при помощи турбинных, ротационных и вихревых счетчиков».												
3.2.6	Реконструкция теплообменного оборудования ЦТП	Повышение надежности и недопущение аварийности теплоэнергетического оборудования при эксплуатации и, как следствие, обеспечение потребителей качественным горячим водоснабжением от объекта- ЦТП «Славы,67а»	г. Белгород. В рамках мероприятия планируется выполнить замену существующих изношенных трубок теплообменников ГВС на новые латунные.	ЦТП	ед.	1	1	2022	2022	3 091,30		3 091,30		
3.2.7	Приобретение автотранспорта для нужд ГТС	Повышение надежности технического состояния транспортных средств. Соблюдение требований российского законодательства в области Безопасности дорожного движения	г. Белгород. Планируется приобретение нового автотранспорта ГАЗ-САЗ 25072	автомобиль	шт.	1	1	2022	2022	5 579,67		5 579,67		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профина н- сировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприяти я	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
		в части допуска транспортных средств к участию в дорожном движении.												
3.2.8	Техническое переворужение электрогенератора ГТУ № 2 ГТ ТЭЦ «Луч» типа «Brush» DG215ZC-04	Выполнение мероприятий по обеспечению работоспособности энергоблока ГТУ№2 ГТ ТЭЦ «Луч», за счёт технического переворужения электрогенератора типа «Brush» DG215ZC-04 ГТУ№2 ГТ ТЭЦ «Луч.	Проведение технического переворужения электрогенератора типа DG215ZC-04 и его с заменой обмотки на обмотку с усиленной изоляцией для обеспечения надежной и безаварийной работы как основного, так и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации ГТУ№2 ГТ ТЭЦ «Луч».	Мощность	МВт	30	30	2021	2022	60 523,20	59 851	672,00		
3.2.9	Реконструкция ГТУ №2 ГТ ТЭЦ «ЛУЧ» (СР) с применением модернизированных узлов и деталей	Повышение надежности и устойчивой работы генерирующего оборудования с недопущением аварийности по причине выработки ресурса узлов, работающих в критических режимах при эксплуатации и как следствие повышении качества теплоснабжения потребителей	г. Белгород. ГТ ТЭЦ «Луч». В рамках реализации проекта предполагается произвести работы в объеме среднего ремонта ГТУ №2 ГТ ТЭЦ «Луч» с разборкой газогенератора на модули и заменой горячей части с применением модернизированных узлов и деталей.	Мощность	МВт	30	30	2022	2022	14 654,37		14 654,37		

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
3.2.10	Техническое перевооружение газодожимных компрессоров БТЭЦ ст. №1 и ст.№2 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО	Обеспечение надежной и безаварийной работы электрогенерирующего оборудования в период между проведенными плановыми ТО с недопущением достижения предельно допустимых значений эксплуатационного состояния, влияющих на работоспособность установки в целом. Повышение качества теплоснабжения потребителей за счет своевременного устранения неисправностей выше заводских требований.	г. Белгород. Белгородская ТЭЦ. В рамках реализации проекта предполагается произвести работы по техническому обслуживанию газодожимных компрессоров БТЭЦ ст.№1 и СТ №2 с применением модернизированных запасных частей в период проведенияТО 4000 часов и ТО 8000 часов силами специализированной организации с применением специального инструмента, расходных материалов, специалистами имеющих допуск к проведению работ от завода изготовителя.	Мощность	МВт	30	30	2022	2022	2 774,46		2 774,46		
3.2.11	Техническое перевооружение газодожимных компрессоров ГТ ТЭЦ «Луч» ст. №1 и ст.№2 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО	Обеспечение надежной и безаварийной работы электрогенерирующего оборудования в период между проведенными плановыми ТО с недопущением достижения предельно допустимых значений эксплуатационного состояния, влияющих на работоспособность установки в целом. Повышение качества теплоснабжения	г. Белгород. ГТ ТЭЦ «Луч». В рамках реализации проекта предполагается произвести работы по техническому обслуживанию газодожимных компрессоров ГТ ТЭЦ «Луч» ст.№1 и СТ №2 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО 4000 часов и ТО 8000 часов силами специализированной организации с применением специального инструмента, расходных материалов,	Мощность	МВт	30	30	2022	2022	1 651,23		1 651,23		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профина н- сировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подклю- чение
						до реализации мероприяти я	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
		потребителей за счет своевременного устранения неисправностей выше заводских требований.	специалистами имеющих допуск к проведению работ от завода изготовителя.											
3.2.12	Техническое перевооружение шкафа РЗА трансформатора 2Т с заменой терминала Экра 100 на терминал Экра 200 ГТ ТЭЦ «Луч»	Повышение надежности работы оборудования станции	г. Белгород. ГТ ТЭЦ «Луч». Восстановление работоспособности шкафа РЗА ШЭ 1113.47В зав. № 48 защиты блочного трансформатора 2Т, установленного на ГТ ТЭЦ «Луч» с применением современного терминала ЭКРА 200 (Замена вышедшего из строя терминала релейных защит ЭКРА 100 на ЭКРА 200).	Мощность	МВт	30	30	2022	2022	1 910,88		1 910,88		
3.2.13	Реконструкция фасада здания БТЭЦ	Выполнение мероприятий по соблюдению обязательных требований, предъявляемых к сохранению содержанию и использованию объекта культурного наследия «Здание Белгородской ТЭЦ», выданного Управлением государственной	Проведение работ по разработке научно-проектной документации по сохранению объекта культурного наследия с реконструкцией фасада «Здание Белгородской ТЭЦ», выполнение общестроительных работ по решениям, принятым в проектной документации, а также выполнение работ по устранению существующих дефектов и разрушений на основании разработанного	здание	ед.	1	1	2022	2022	1 043,24		1 043,24		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профина н- сировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подклю- чение
						до реализации мероприяти я	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
		охраны объектов культурного наследия Белгородской области	проекта определения культурного объекта.											
3.2.14	Техническое перевооружение водогрейного котла-утилизатора КУВ-35,0/150 в период проведения капитального ремонта КУВ-35,0/150 ст. №1 и №2, ГТ ТЭЦ «Луч»	Обеспечение надежной и безаварийной работы электрогенерирующего оборудования и ГТУ путем обеспечения плотности установленной арматуры на колледя для обеспечения проведения работ по устранению дефектов, недопущение аварийности оборудования при эксплуатации и как следствие повышение качества теплоснабжения потребителей	В рамках реализации проекта предполагается произвести работы в объеме капитального ремонта котла утилизатора КУВ-35,0/150 ст.№1 с заменой предельно выработавшей ресурс (внутренние повреждения) неисправной арматуры на воде и выходе из котла на арматуру - межфланцевые поворотные эксцентриковые-дисковые затворы Ду-250 Ру-25 в кол 2 шт.	Производительность	Гкал/ч	60	60	2022	2022	858,76		858,76		
3.2.15	Техническое перевооружение здания лаборатории химической водоочистки БТЭЦ в период проведения капитального ремонта	Проведение работ по устранению замечаний, выявленных в результате обследования специализированной организации (заключение по результатам комплексного обследования	В связи с отсутствием развития деформаций необходимо выполнить ремонт аварийных перегородок, заделать трещины, выполнить каркас для устройства стен из ГВЛ, произвести ремонт отмстки.	здание	ед	1	1	2022	2022	2 679,92		2 679,92		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профина н- сировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприяти я	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
		ООО «ИДЦ «Феррит» №18М-11/09-ТО от 03.10.2018												
3.2.16	Техническое перевооружение здания склада химических реагентов БТЭЦ в период проведения капитального ремонта	Проведение работ по устранению замечаний, выявленных в результате обследования специализированной организации ООО НПКЦ «Энергия- Белгород», отмеченных в акте технического освидетельствования от 28.07.2021	В целях предотвращения дальнейшего разрушения строительных конструкций здания, необходимо выполнить замену металлических отливов, произвести заделку трещины, восстановить отмостку по периметру здания, а также выполнить ремонт фасада с заменой деревянных оконных блоков на пластиковые оконные рамы. Для предотвращения обрушения перекрытия необходимо выполнить его техническое перевооружение. Произвести замену железобетонной плиты на облегченные металлоконструкции, выполненные из металлического каркаса с решетчатым покрытием.	здание	ед.	1	1	2022	2022	3 775,95		3 775,95		
3.2.17	Техническое перевооружение кислотного хозяйства котельной «Южная» с заменой бака	На основании заключения №251- 2020/ТУ экспертизы промышленной безопасности на техническое	Для устранения выявленной неисправности Бака-мерника серной кислоты ст.№1 необходима его замена модернизированный БНВ-1,6 с улучшенными	установленная мощность	Гкал/ч	250	250	2022	2022	464,39		464,39		

№ 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
	мерника серной кислоты №1	устройство: бак-мерник серной кислоты ст.№1(зав.№281) от 28 августа 2020 года, выданного ООО НПКЦ «Энергия-Белгород», Бак-мерник серной кислоты ст.№1 – не соответствует требованиям промышленной безопасности и выработал свой ресурс, о чем внесены сведения в реестр заключений экспертиз промышленной безопасности Федеральной службы по экологическому и атомному надзору Верхне-Донского управления Ростехнадзора с присвоением регистрационного номера 06-ТУ-17127-2020	характеристиками по кислотостойкости.											
3.2.18	Техническое перевооружение декарбонизатора №1 котельной «Западная» с	В отопительный период 2020-2021, участились случаи некорректной работы декарбонизатора №1, связанные с увеличением концентрации	В рамках мероприятия предусмотрено замена и ремонт корпуса, заменена рассеивающий наполнитель для декарбонизаторов, выполненный в виде сферического тела,	установленная мощность	Гкал/ч	200	200	2022	2022	6 017,11		6 017,11		

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
3.2.19	Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-50 ст. №2 кот. «Журавлики» в период проведения его капитального ремонта	Повышение надежности и недопущение аварийности оборудования при эксплуатации и как следствие повышение качества теплоснабжения потребителей.	В ходе реализации проекта планируется выполнить замену боковых экранов, промежуточного экрана, труб заднего экрана, верхнего пакета конвективного блока, в качестве теплоизоляции применить маты теплоизоляционные из базальтового волокна в обкладке из стеклоткани.	Производительность	Гкал/ч	50	50	2022	2022	13 195,25		13 195,25		
3.2.20	Техническое перевооружение кровли щита управления главного корпуса котельной «Западная».	Замена физически изношенного верхнего наплавляемого слоя кровли щита управления главного корпуса котельной «Западная» для предотвращения попадания атмосферных осадков в помещения с технологическим оборудованием котельной.	г. Белгород. Котельная «Западная». Здание главного корпуса производственной котельной «Западная» представляет собой типовую конструкцию, выполненную из керамзитобетонных панелей, закрепленных на железобетонном каркасе. Габаритные размеры здания составляют: Длина – 78,75 м, ширина – 27,68 м, площадь застройки – 2238 м2, общая площадь кровли -2210 м2. Здание имеет класс «Д» по пожарной и взрывопожарной безопасности. Здание главного корпуса производственной котельной «Западная» было построено и введено в эксплуатацию в 1993г. В здание размещено всё основное	здание	ед.	1	1	2022	2022	1 031,04		1 031,04		

№ 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
			и вспомогательное оборудование котельной, включающее в себя котлоагрегаты КВГМ-100 2шт. ДЕ 25/14 2шт., насосное оборудование (сетевые насосы типа СЭ 1250-140-11-5шт. подпиточные насосы типа 300Д70 -3шт питательные типа ЦНГС и т.д.), устройства электроснабжения, газовое оборудование, а так же бытовые помещения, мастерские и главный щит управления оборудованием. Кровля здания главного корпуса представляет собой: основание, выполненное из железобетонных плит перекрытия, теплоизоляционного слоя, выполненного из пенобетона и верхнего слой из наплавляемых, мягких рулонных материалов на основе битумного вяжущего состава. За период эксплуатации верхний слой кровли пришёл в негодность под воздействием окружающей среды.											
3.2.21	Техническое перевооружение систем противопожарной	Выполнение нормативных требований по обеспечению пожарной	г. Белгород. Котельная «Южная». Выполнение работ по техническому перевооружению систем	установленная мощность	Гкал/ч	250	250	2022	2022	3 620,00		3 620,00		

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
	защиты, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре котельной «Южная» ПП «Белгородская ТЭЦ	безопасности в зданиях котельной «Южная».	противопожарной защиты, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре котельной											
3.2.22	Техническое перевооружение систем противопожарной защиты, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре котельной «Западная» ПП «Белгородская ТЭЦ	Выполнение нормативных требований по обеспечению пожарной безопасности в зданиях котельной «Западная».	г. Белгород. Котельная «Западная». Разработка ПСД по техническому перевооружению систем противопожарной защиты, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре котельной «Западная» ПП «Белгородская ТЭЦ	установленная мощность	Гкал/ч	200	200	2022	2022	229,28		229,28		
3.2.23	Техническое перевооружение измерительных комплексов УУРГ котельных по ул. Ленина,54 пос. Уразово, по ул. Горького 100, г. Валуйки, с. Казинка Валуйского РК и СШ №1 Волоконовского РК	Реализация проекта позволит привести УУРГ котельных по ул. Ленина,54 пос. Уразово, по ул. Горького 100, г. Валуйки, с. Казинка Валуйского РК и СШ №1 Волоконовского РК к требованиям ГОСТ Р 8.740-2011 «ГСИ. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных,	Техническое перевооружение измерительных комплексов УУРГ котельных по ул. Ленина,54 пос. Уразово, по ул. Горького 100, г. Валуйки, с. Казинка Валуйского РК и СШ №1 Волоконовского РК	узлы учета газа	шт.	4	4	2022	2022	853,20		853,20		

№ 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
		ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков» и тем самым позволит избежать убытки компании сумму 3290 тыс. руб/год.												
3.2.24	Замена насосного оборудования котельных с. Архангельское, с. Истобное и котельной «Авангард-1», ГТЭЦ	Повышение надежности и недопущение аварийных ситуаций оборудования котельных, связанных с работой физически изношенного и устаревшего насосного оборудования.	Губкинский городской округ с. Архангельское, с Истобное. в рамках мероприятия в замен установленных насосов марки КМ и К, которые находятся в эксплуатации с 1986 года планируется закупка и выполнение работ по монтажу и пуско-наладке насосов: CNP TD 65-50G/2- 15 kWt – 1 шт. и CNP TD40-30/2-3 kWt - 3 шт.	насос	шт.	4	4	2022	2022	304,09		304,09		
3.2.25	Реконструкция мягкой кровли здания котельной ЦРБ Волоконовского РК, ВТС	Реализация в 2022 году рассматриваемого мероприятия необходима для исключения риска запрета дальнейшей эксплуатации опасного производственного объекта по результатам заключения экспертизы промышленной безопасности № РТС-БГ-04-2021ЭПБ-328/21	В рамках реализации программы ТП и Р в 2022г. планируется выполнение работ по реконструкции мягкой кровли здания котельной ЦРБ Волоконовского РК ПП «ВТС» в том числе: - демонтаж существующей мягкой кровли; - демонтаж существующей тепло и звукоизоляции из насыпного керамзита; - демонтаж мелких покрытий	площадь	м2	495	495	2022	2022	1 436,37		1 436,37		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профина н- сировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприяти я	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
		со стороны Ростехнадзора.	из листовой стали; - монтаж новой тепло и звукоизоляции из насыпного керамзита; - монтаж мелких покрытий из листовой стали; - монтаж новой мягкой кровли.											
3.2.26	Приобретение комплекта ограждений тепловых сетей	Обеспечение безопасного проведения работ по реконструкции тепловых сетей	г. Белгород. Городские тепловые сети. Приобретение секционных ограждений в комплектации: Секция ограждения, оцинкованная 1800x3000 (сетка сварная 2,5x50x100, 1550x2970, цельноприваренная к раме из трубы Ду32x2,8мм, Dу25x2,5мм Ст3, покрытая методом горячего оцинкования) - 50 шт.; опора секции ограждения (швеллер №16 Ст3, L=600; стойка из трубы Ду25x2,5 Ст3, L=160 - 2 шт., покрытая методом горячего оцинкования) - 51 шт.; гирлянда из фонарей ФС- 12 (8 шт.) с шагом 1.5 м., 12п.м., хвост 3м., 12В с автоматическим управлением от датчика освещенности, защитой от К.З., аккумулятором 7.5 Ач и автоматическим зарядным устройством - 13 шт; антивандальный ящик для	Ограждение	комплект	1		2022	2022	1 840,96		1 840,96		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профина н- сировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприяти я	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
			аккумулятора сигнальной гирлянды, с комплектом крепежа, винтовой замок, покрытый методом горячего оцинкования - 13 шт.; информационные плакаты - 50 шт.											
3.2.27	Модернизация системы охранной сигнализации и системы охранного телевидения котельной «Южная» ПП «Белгородская ТЭЦ»	В состав комплексной программы по обеспечению безопасности и защите от терроризма объектов ПАО «Квадра» на 2021-2023гг., утвержденной приказом генерального директора ПАО «Квадра» №269 от 12.12. 2019г в соответствии с п 2.1.1.2 приложения к приказу включено мероприятие по оборудованию котельной «Западная» системой охранной сигнализации и системой охранного телевидения	В состав комплексной программы по обеспечению безопасности и защите от терроризма объектов ПАО «Квадра» на 2021-2023гг., утвержденной приказом генерального директора ПАО «Квадра» №269 от 12.12. 2019 г. в соответствии с п 2.1.1.2 приложения к приказу включено мероприятие по оборудованию котельной «Западная» системой охранной сигнализации и системой охранного телевидения	система	ед.	1	1	2022	2022	4 782,14		4 782,14		
3.2.28	Модернизация системы охранной сигнализации и системы охранного телевидения	В состав комплексной программы по обеспечению безопасности и защите от терроризма объектов ПАО «Квадра»	В состав комплексной программы по обеспечению безопасности и защите от терроризма объектов ПАО «Квадра» на 2021-2023гг.,	система	ед.	1	1	2022	2022	133,10		133,10		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профина н- сировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприяти я	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
	котельной «Западная» ПП «Белгородская ТЭЦ»	на 2021-2023гг., утвержденной приказом генерального директора ПАО «Квадра» №269 от 12.12. 2019г в соответствии с п 2.1.1.2 приложения к приказу включено мероприятие по оборудованию котельной «Западная» системой охранной сигнализации и системой охранного телевидения	утвержденной приказом генерального директора ПАО «Квадра» №269 от 12.12. 2019г в соответствии с п 2.1.1.2 приложения к приказу включено мероприятие по оборудованию котельной «Западная» системой охранной сигнализации и системой охранного телевидения											
3.2.29	Поставка регистратора щитового электронного многоканального Ф1771-АД.	Повышение надежности и недопущение аварийности теплоэнергетического оборудования при эксплуатации	г. Валуйки. Котельная «Центральная». Восстановление работоспособности автоматики безопасности паровых котлов БЭМ №1 и №2 котельной «Центральная» ПП «Восточные тепловые сети» для повышения надежности и недопущения аварийности	регистратор	ед.	1	1	2022	2022	291,13		291,13		
3.2.30	Поставка насоса скважинного типа для нужд котельной «Западная»	Обеспечение аварийной подачи воды на собственные нужды котельной, а также обеспечения надежности эксплуатации системы	г. Белгород. кот. «Западная». Замена вышедшего из строя насоса марки WATERSTRY SPS- 230-12 на насос в комплекте с электродвигателем марки Pedrollo 6SR 36/19P 18,5 кВт	насос	ед.	1	1	2022	2022	353,80		353,80		

№ 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
		противопожарного водоснабжения												
3.2.31	Приобретение толщиномера ультразвукового в комплекте с преобразователями	Оборудование для обследования магистральных, распределительных и квартальных тепловых сетей с целью повышения надежности и недопущение аварийности тепловых сетей	Приобретение ультразвуковых толщиномеров для проведения работ по визуально-измерительному контролю трубопроводов тепловых сетей г. Белгорода и г. Губкина	оборудование	комплект		2	2022	2022	174,69		174,69		
3.2.32	Реконструкция кровли здания гаража по 1-му Супруновскому переулку д.1а в г. Белгород	Замена физически изношенного верхнего наплавленного слоя кровли здания гаража для предотвращения попадания атмосферных осадков в помещения с основным и вспомогательным оборудованием, а также в бытовые помещения.	г. Белгород. 1-й Супруновский пер., д.1а. в рамках мероприятия планируется выполнение работ по реконструкции кровли здания с применением современных кровельных материалов.	здание	ед.	1	1	2022	2022	1 800,06		1 800,06		
3.2.33	Поставка серверного оборудования для нужд филиала	Повышение надежности и безопасности хранения массива данных филиала ПАО «Квадра»-«Белгородская генерация»; сокращение времени	г. Белгород ул. Северодонецкая 2 (БТЭЦ)	оборудование	ед.	2	2	2022	2022	1 782,00		1 782,00		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприяти я	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профина н- сировано к 2022г.	2022 г.	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подключе- ние
						до реализации мероприяти я	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	17	18
		на восстановление данных при возникновении инцидентов.												
Всего по группе 3										559 376,30	62 552,03	175 293,27	321 531,00	0
Группа 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														
4.1.1														
Всего по группе 4										0,00		0,00		
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														
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
5.2.1														
Всего по группе 5										0,00		0,00		
ИТОГО по программе										665 379,61	62 727,65	240 589,27	362 062,69	106 003,31

**Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»
в сфере теплоснабжения на 2022 год**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации
					2022 год
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электроэнергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	0,12	0,12
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	0,153	0,152
		т.у.т./м ³ *	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	5,64	7
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	65,04	58,90
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	359145	354821
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	14,22	14,83
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	-	1 145 022	1 287 362
		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	-	1,65	1,65

**Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного
теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»**

№ 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, Гкал/м ²		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	
		Текущее значение	Плановое значение 2022	Текущее значение	Плановое значение 2022	Текущее значение	Плановое значение 2022	Текущее значение	Плановое значение 2022	Текущее значение	Плановое значение 2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»	0	0	0	0	0,1525	0,1524	1,82	1,81	359 145	354 821

**Финансовый план инвестиционной программы
филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»
в сфере теплоснабжения на 2022 год**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы
		Комбинированная выработка	Некомбинированная выработка		
1	2	3	4	5	6
1.	Собственные средства	124 523,00	19 268,00	198 204,33	198 204,33
1.1.	амортизационные отчисления	124 523,00	19 268,00	143 791,00	143 791,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	54 413,33	54 413,33
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. договор аренды с АО «Белгородская теплосетевая компания»	0,00	0,00	2 286,73	2 286,73
	ИТОГО по программе	124 523,00	19 268,00	200 491,06	200 491,06

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» внесение вышеуказанных изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2022 год, утвержденную приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 29 октября 2021 года № 21/5, голосовали 6 членов коллегии;

«Против» - 0 членов коллегии;
«Воздержались» - 0 членов коллегии.
Решение принято.

Слушали 3. Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Белрегионтеплоэнерго» на 2023 - 2027 годы.

Докладывает В.И. Боков – начальник отдела инвестиционных программ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Проект инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Белрегионтеплоэнерго» на 2023 – 2027 годы разработан регулируемой организацией в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а так же требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» и согласован распоряжением администрации Яковлевского городского округа от 14 сентября 2022 года № 806-р «О согласовании инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Белрегионтеплоэнерго» на 2023 - 2027 годы».

Инвестиционная программа сформирована в объеме 26 173 тыс. руб. с НДС (21 810 тыс. руб. без НДС), в частности по группе 3.1 «Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей» программа предусмотрена в объеме 26 173 тыс. руб. с НДС. В рамках инвестиционной программы планируется выполнить 1 мероприятие связанное с техперевооружением резервного хозяйства жидкого (мазутного) топлива с переводом на дизельное топливо центральной котельной г. Строитель. Реализация данных мероприятий позволит повысить эксплуатационные характеристики на существующих источниках тепловой энергии за счет их модернизации и реконструкции, обеспечить существующие потребности в тепловой энергии на базе повышения энергетической мощности, обеспечить соответствие источников тепловой энергии современным требованиям энергоэффективности, снизить процент аварийности и стабилизирует режим работы центральной котельной г. Строитель.

С учетом рассмотрения указанной инвестиционной программы предлагается к принятию.

Решили 3. 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)», распоряжением администрации Яковлевского городского округа от 14 сентября 2022 года № 806-р «О согласовании инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Белрегионтеплоэнерго» на 2023 – 2027 годы», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области,

утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп:

утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ООО «Белрегионтеплоэнерго» на 2023 - 2027 годы согласно приложению.

Приложение

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Белрегионтеплоэнерго» на 2023 - 2027 годы

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Белрегионтеплоэнерго» на 2023 - 2027 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Белрегионтеплоэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	309070, Белгородская область, Яковлевский городской округ, г. Строитель, ул. 2-я Заводская, д. 3
Сроки реализации инвестиционной программы	2023 - 2027 годы
Контактная информация организации, ответственной за разработку инвестиционной программы	тел. 8 (47244) 5-22-34
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области
Местонахождение органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	308005, г. Белгород, Соборная пл., д. 4
Дата утверждения инвестиционной программы	28 октября 2022 года
Контактная информация органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. (4722) 32-12-05
Наименование органа, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Яковлевского городского округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Белгородская область, Яковлевский городской округ г. Строитель, ул. Ленина, 16
Дата согласования инвестиционной программы	14 сентября 2022 года
Контактная информация органа, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. (47244) 6-93-93

**Инвестиционная программа
ООО «Белрегионтеплоэнерго» на 2023 - 2027 годы**

N 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 , диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан- сировано к 2022г.	2023 г.	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подклю- чение
						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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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										0,00		0,00						
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										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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																		

N 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						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	
3.1.1	Реконструкция системы теплоснабжения Яковлевского района с целью перевода работы комбинированных горелок РГМГ-30 на резервное дизельное топливо центральной котельной г. Строитель (устройство линии топливо подачи к одному резервуару, с дальнейшим устройством линии подачи топлива к котлам и выполнением пусконаладки)	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	Техпереворужение резервного хозяйства жидкого (мазутного) топлива с переводом на дизельное топливо центральной котельной г. Строитель по адресу: Белгородская обл., Яковлевский городской округ, г. Строитель, ул. Октябрьская, д. 22	Мощность	Гкал/ч	90	90	2023	2027	26 172,57	0,00	4 800,10	5 011,31	5 226,79	5 448,41	5 685,96	0,00	0,00	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
Всего по группе 3										26 172,57	0,00	4 800,10	5 011,31	5 226,79	5 448,41	5 685,96	0,00	0,00	
Группа 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																			
4.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 4										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																			

N 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 , диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинан- сировано к 2022г.	2023 г.	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за подклю- чение	
						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	
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 5										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по программе										26 172,57	0,00	4 800,10	5 011,31	5 226,79	5 448,41	5 685,96	0,00	0,00	

**Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Белрегионтеплоэнерго» на 2023 - 2027 годы**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утверж денный период	в т.ч. по годам реализации				
					2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6				
1	Удельный расход электроэнергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
		т.у.т./м ³ *	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	17 879,25	17 879,25	17 879,25	17 592,20	17 351,70	17 126,50	16 840,30
		% от полезного отпуска тепловой энергии	12,15	12,15	12,15	11,96	11,80	11,65	11,45
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	-	-	-	-	-	-	-

**Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного
теплоснабжения ООО «Белрегионтеплоэнерго»**

№ 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, Гкал/м ²					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал								
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение										
			2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7																									
	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168,11	168,11	168,11	168,11	168,11	1,81	1,46	1,46	1,46	1,46	17 879,25	17 879,25	17 879,25	17 879,25	17 879,25	17 879,25	17 879,25	17 879,25	17 879,25	17 879,25

**Финансовый план инвестиционной программы
ООО «Белрегионтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2023 - 2027 годы**

N п/п	Источники финансирова ния	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы				
		теплоснабжение			2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Собственные средства	21 810,48	0,00	21 810,48	4 000,09	4 176,09	4 355,66	4 540,34	4 738,30
1.1.	амортизационные отчисления	10 418,49	0,00	10 418,49	1 601,99	1 976,73	2 124,41	2 214,50	2 500,86
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	11 391,99	0,00	11 391,99	2 398,10	2 199,36	2 231,25	2 325,84	2 237,44
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	21 810,48	0,00	21 810,48	4 000,09	4 176,09	4 355,66	4 540,34	4 738,30

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО «Белрегионтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения за 2021 год**

№ 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	2	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	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-
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						0,00	0,00	
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						0,00	0,00	
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	Замена участка тепловых сетей г. Строитель ул. Кривошеина от д.11 до д.5 ТК 12а-ТК-9.	2021	2021	2021	2021	6 544,08	4 561,86	Уменьшение стоимости по результатам проведения закупочных процедур
3.1.2	Замена участка тепловых сетей г. Строитель ул. Октябрьская д.22-д.26 ТК-14-ТК-15	2021	2021	2021	2021	1 994,87	3 420,82	Увеличение стоимости по результатам проведения закупочных процедур

3.1.3	Замена участка тепловых сетей г. Строитель ул. Центральная от д.7 до д. 12, ТК 189-ТК-192	2021	2021	2021	2021	5 393,71	2 309,05	Уменьшение стоимости по результатам проведения закупочных процедур
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1								
Всего по группе 3.						13 932,66	10 291,73	
Группа 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								
4.1.1								
Всего по группе 4.						0,00	0,00	
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								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1								
Всего по группе 5.						0,00	0,00	
ИТОГО по программе						13 932,66	10 291,73	

**Отчет о достижении плановых показателей надежности
и энергетической эффективности объектов системы централизованного
теплоснабжения ООО «Белрегионтеплоэнерго» за 2021 год**

№ 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 потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	0,00	0,00	0,00	0,00	168,11	168,87	2,85	1,98	17126,5	27261,95

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» утверждение вышеуказанной инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Белрегионтеплоэнерго» на 2023 - 2027 годы, голосовали 6 членов коллегии;

«Против» - 0 членов коллегии;

«Воздержались» - 0 членов коллегии.

Решение принято.

Слушали 4. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 15 декабря 2021 года № 28/18 «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ЗАО «Строительный центр» потребителям микрорайона Северный Старооскольского городского округа Белгородской области, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года».

Докладывает С.В. Буханцова – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

В Управление по государственному по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – управление) поступило обращение ЗАО «Строительный центр» (далее – Общество) от 24.10.2022 № 144 (вх. от 24.10.2022 № 3933) о распространении действия приказа управления от 15.12.2021 № 28/18 «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ЗАО «Строительный центр» потребителям микрорайона Северный Старооскольского

городского округа Белгородской области, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года» (далее – Приказ) на потребителей горячего водоснабжения микрорайона Заречье Старооскольского городского округа Белгородской области в связи с приобретением Обществом котельной, расположенной по адресу: Белгородская область, г. Старый Оскол, мкр. Заречье 17 (далее – Котельная).

Ввиду наличия в действующем приказе указания на применение тарифа на горячую воду к потребителям микрорайона Северный Старооскольского городского округа, утвержденный тариф не может быть применен к потребителям другого микрорайона.

Отделом правового и организационного обеспечения проведена оценка правоустанавливающих документов по Котельной.

В соответствии с пунктом 88 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» для Общества установлены двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящие из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду принимается равным тарифам на холодную воду, установленным органом регулирования на соответствующие расчетные периоды с учетом календарной разбивки для организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения.

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифам на тепловую энергию, поставляемую потребителям Белгородской области, установленным для ЗАО «Строительный центр» на соответствующие расчетные периоды с учетом дифференциации по соответствующей группе потребителей.

Холодную воду, необходимую для производства горячей воды как для потребителей микрорайона Северный, так и для потребителей микрорайона Заречье Общество приобретает у МУП «Старооскольский Водоканал» Старооскольского городского округа. Соответственно для потребителей микрорайона Заречье размер тарифа на горячую воду определяется в таком же размере, как и для потребителей микрорайона Северный.

На основании вышеизложенного предлагается внести в Приказ следующие изменения:

- в заголовке к тексту приказа слова «потребителям микрорайона Северный Старооскольского городского округа Белгородской области» заменить словами «потребителям, расположенным на территории обслуживания МУП «Старооскольский водоканал» Старооскольского городского округа Белгородской области»;

- в пункте 1 названного приказа слова «на территории микрорайона Северный Старооскольского городского округа Белгородской области» заменить словами «на территории обслуживания МУП «Старооскольский водоканал» Старооскольского городского округа Белгородской области»;

- в пункте 2 названного приказа слова «потребителям микрорайона Северный Старооскольского городского округа Белгородской области» заменить словами «потребителям, расположенным на территории обслуживания МУП «Старооскольский водоканал» Старооскольского городского округа Белгородской области»;

- в приложении 1 к названному приказу в заголовке к тексту приказа слова «на территории микрорайона Северный Старооскольского городского округа Белгородской области» заменить словами «на территории обслуживания

МУП «Старооскольский водоканал» Старооскольского городского округа Белгородской области»;

- в приложение 2 названного приказа внести следующие изменения:

в заголовке к тексту приказа слова «потребителям микрорайона Северный Старооскольского городского округа Белгородской области» заменить словами «потребителям, расположенным на территории обслуживания МУП «Старооскольский водоканал» Старооскольского городского округа Белгородской области»;

в строке 1 таблицы слова «ЗАО «Строительный центр» (микрорайон Северный Старооскольского городского округа)» заменить словами «ЗАО «Строительный центр» на территории обслуживания МУП «Старооскольский водоканал» Старооскольского городского округа Белгородской области».

Решили 4. В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э, Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании заявления ЗАО «Строительный центр»:

внести в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 15 декабря 2021 года № 28/18 «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ЗАО «Строительный центр» потребителям микрорайона Северный Старооскольского городского округа Белгородской области, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года» следующие изменения:

- в заголовке к тексту приказа слова «потребителям микрорайона Северный Старооскольского городского округа Белгородской области» заменить словами «потребителям, расположенным на территории обслуживания МУП «Старооскольский водоканал» Старооскольского городского округа Белгородской области»;

- в пункте 1 названного приказа слова «на территории микрорайона Северный Старооскольского городского округа Белгородской области» заменить словами «на территории обслуживания МУП «Старооскольский водоканал» Старооскольского городского округа Белгородской области»;

- в пункте 2 названного приказа слова «потребителям микрорайона Северный Старооскольского городского округа Белгородской области» заменить словами «потребителям, расположенным на территории обслуживания МУП «Старооскольский водоканал» Старооскольского городского округа Белгородской области»;

- в приложении 1 к названному приказу в заголовке к тексту приказа слова «на территории микрорайона Северный Старооскольского городского округа Белгородской области» заменить словами «на территории обслуживания

МУП «Старооскольский водоканал» Старооскольского городского округа Белгородской области»;

- в приложение 2 названного приказа внести следующие изменения:

в заголовке к тесту приказа слова «потребителям микрорайона Северный Старооскольского городского округа Белгородской области» заменить словами «потребителям, расположенным на территории обслуживания МУП «Старооскольский водоканал» Старооскольского городского округа Белгородской области»;

в строке 1 таблицы слова «ЗАО «Строительный центр» (микрорайон Северный Старооскольского городского округа)» заменить словами «ЗАО «Строительный центр» на территории обслуживания МУП «Старооскольский водоканал» Старооскольского городского округа Белгородской области».

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» внесение вышеуказанных изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 15 декабря 2021 года № 28/18, голосовали 6 членов коллегии;

«Против» - 0 членов коллегии;

«Воздержались» - 0 членов коллегии.

Решение принято.

Протокол вела: начальник отдела правового и организационного обеспечения Шаповалова М.В. _____

Члены коллегии Комиссии:

Лебедева Е.Ф. _____

Вендина Т.Г. _____

Буханцова С.В. _____

Бассараб И.В. _____

Шаповалова М.В. _____