



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ЦЕН И ТАРИФОВ В БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

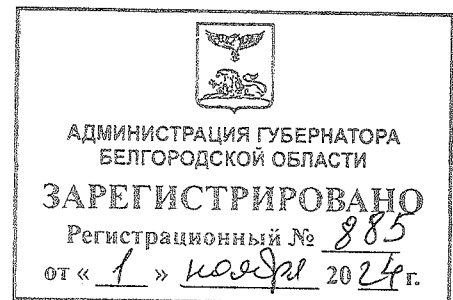
П Р И К А З

Белгород

« 30 » октября 2024 г.

№ 21/1

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «Квадра» в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2025 - 2029 годы

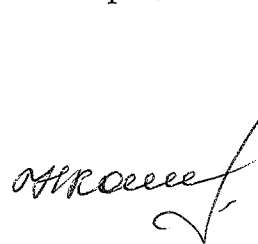


В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17 марта 2023 года № 197/пр «Об утверждении методических рекомендаций по заполнению формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и признании утратившим силу приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13 августа 2014 года № 459/пр», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 февраля 2023 года № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области от 10 октября 2024 года № 97 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, технологических потерь при передаче тепловой энергии, запасов топлива на источниках тепловой энергии, показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения», постановлением администрации Валуйского городского округа от 26 апреля 2024 года № 786 «О согласовании проекта инвестиционной программы филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2025 - 2029 годы», приказом департамента городского хозяйства администрации города Белгорода от 07 мая 2024 года № 25 «О согласовании инвестиционной

программы в сфере теплоснабжения филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2025 - 2029 годы», постановлением администрации Губкинского городского округа от 08 мая 2024 года № 584-па «О согласовании инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2025 – 2029 годы», постановлением администрации городского поселения «Поселок Волоконовка» муниципального района «Волоконовский район» Белгородской области от 13 мая 2024 года № 100/30, 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 протокола заседания коллегии управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 30 октября 2024 года № 21 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения АО «Квадра» в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2025 - 2029 годы согласно приложению к настоящему приказу.
2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.
3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Начальник управления
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области**



Н.Б. Косилова

Приложение

УТВЕРЖДЕНА
приказом управления
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 30 октября 2024 года
№ 21/1

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения АО «Квадра»
в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2025 - 2029 годы

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «Квадра»
в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2025 - 2029 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал АО «Квадра» - «Белгородская генерация»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 308009 Белгородская обл., г. Белгород, ул. Северо-Донецкая, д. 2; Почтовый адрес: 308004 Белгородская обл., г. Белгород, ул. Молодежная, д. 2 "а"
Сроки реализации инвестиционной программы	2025-2029 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник управления ремонтов, технического перевооружения и реконструкции филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	(4722) 24-68-83, Boiko_SA@belgorod.quadra.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	308005, г. Белгород, Соборная площадь, д.4
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Начальник управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8(4722) 73-90-30
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Белгород Администрация Губкинского городского округа Администрация Валуйского городского округа Администрация Волоконовского района
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Белгород: 308000, Белгородская обл., Белгород, Гражданский пр., д.38; Администрация Губкинского городского округа: 309189, Белгородская обл., г. Губкин, ул. Мира, д.16; Администрация Валуйского городского округа: 309996, Белгородская обл., г. Валуйки, площадь красная, д.1 Администрация Волоконовского района: 309650, Белгородская обл., Волоконовский район, п. Волоконовка, ул. Ленина, 60



<p>Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу</p>	<p>Руководитель департамента городского хозяйства администрации города Белгорода 8(4722) 27-72-06; Глава администрации Губкинского городского округа 8(47241) 2-29-26; Глава администрации Валуйского городского округа 8(47236) 3-26-93; Глава администрации городского поселения "Поселок Волоконовка" 8(47235) 5-00-24.</p>
<p>Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц</p>	<p>Администрация г.Белгорода 8(4722) 27-72-06; Администрация Губкинского городского округа 8(47241) 2-29-26; Администрация Валуйского городского округа 8(47236) 3-26-93; Администрация муниципального района "Волоконовский район" 8(47235) 5-00-24.</p>



**Плановые значения показателей, достижение которых
предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы филиала АО «Квадра» -
«Белгородская генерация»**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически не значения	Текущее значение	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,152	0,153	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	57,439084	63,58917	0	0	0	0	0
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	67,91	62,33	62,76	63,36	64,65	65,27	65,65
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	354 821	351 887	370 188	370 188	370 188	370 188	370 188
		% от полезного отпуска тепловой	14,83	14,95	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1 287 362	1 299 892	1 348 536	1 348 536	1 348 536	1 348 536	1 348 536
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410		1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

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

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности											Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (шт)					Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности (шт)					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения) (г.г.т./Гкал)					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (%)					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети) (Гкал в год)								
		Текущее значение 2024 год	Плановое значение					Текущее значение 2024 год	Плановое значение					Текущее значение 2024 год	Плановое значение					Текущее значение 2024 год	Плановое значение									
			2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
1	Филиал АО «Квадра» - «Белгородская генерация»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,153	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	1,80	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	351 887	370 188	370 188	370 188	370 188	370 188

Финансовый план инвестиционной программы филиала АО «Квадра» - «Белгородский генерации» в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы

№ п/п		Источники финансирования		Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)																													По мероприятиям, согласно Форме № 2-III ТС		
				по виду деятельности производство тепловой энергии		по годам реализации																													
				по регулируемой цене		2025					2026					2027					2028					2029									
				комбинированная выработка	нескомбинированная выработка	отпуск по ценам, определенным по соглашению сторон	по виду деятельности производство тепловой энергии		Всего	по виду деятельности производство тепловой энергии		Всего	по виду деятельности производство тепловой энергии		Всего	по виду деятельности производство тепловой энергии		Всего	по виду деятельности производство тепловой энергии		Всего	по виду деятельности производство тепловой энергии		Всего	по виду деятельности производство тепловой энергии		Всего								
по регулируемой цене	отпуск по ценам, определенным и по соглашению сторон	комбинированная выработка	нескомбинированная выработка				по регулируемой цене	отпуск по ценам, определенным и по соглашению сторон		комбинированная выработка	нескомбинированная выработка		по регулируемой цене	отпуск по ценам, определенным и по соглашению сторон		комбинированная выработка	нескомбинированная выработка		по регулируемой цене	отпуск по ценам, определенным и по соглашению сторон		комбинированная выработка	нескомбинированная выработка		по регулируемой цене	отпуск по ценам, определенным и по соглашению сторон		комбинированная выработка	нескомбинированная выработка						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33			
1	Собственные средства	452 334,65	843 238,75	40 549,48	767 420,30	2 103 543,18	105 386,39	192 941,34	8 109,88	130 436,10	436 873,71	99 793,37	184 638,30	8 109,90	98 004,30	390 545,87	91 651,26	155 289,12	8 109,90	150 409,05	405 459,33	79 170,56	159 070,82	8 109,90	184 741,52	431 092,80	76 333,06	151 299,17	8 109,90	203 829,33	439 571,46	3.1.2.-3.1.11.; 3.1.12.-частично; 3.1.13.; 3.1.14.-частично; 3.1.15.; 3.1.16.-частично; 3.1.17.-3.1.19.; 3.1.20.-частично; 3.1.21.-частично; 3.1.22.-частично; 3.1.23.-3.1.27.; 3.1.28.-частично; 3.1.29.-3.1.36.; 3.1.37.-частично; 3.2.1.-3.2.5.; 3.2.6.-частично; 3.2.7.; 3.2.8.-частично; 3.2.9.-3.2.14.; 6.1.-6.5.; 6.6.-частично; 6.7.-6.11.; 6.13.-6.14.; 6.15.-частично; 6.16.-6.17.			
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	452 334,65	843 238,75	40 549,48	767 420,30	2 103 543,18	105 386,39	192 941,34	8 109,88	130 436,10	436 873,71	99 793,37	184 638,30	8 109,90	98 004,30	390 545,87	91 651,26	155 289,12	8 109,90	150 409,05	405 459,33	79 170,56	159 070,82	8 109,90	184 741,52	431 092,80	76 333,06	151 299,17	8 109,90	203 829,33	439 571,46				
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00					0,00					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						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		
1.5.	экономия расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00				0,00	0,00				0,00	0,00					0,00	0,00					0,00			
1.5.1.	в результате реализации мероприятий инвестиционной программы					0,00				0,00					0,00						0,00						0,00						0,00		
1.5.2.	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сметой вводов и (или) марки основного и (или) резервного зонтика на источниках тепловой энергии, реализацией энергообеспечения договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					0,00				0,00					0,00						0,00						0,00						0,00		
1.6.	расходы на лицензионные платежи по договору финансовой аренды (лизинга)					0,00				0,00					0,00						0,00						0,00						0,00		
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1					0,00				0,00					0,00						0,00						0,00						0,00		
3.	Привлеченные средства на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00				0,00	0,00				0,00	0,00					0,00	0,00					0,00			
3.1.	срочные					0,00				0,00					0,00						0,00						0,00						0,00		
3.2.	займы организаций					0,00				0,00					0,00						0,00						0,00						0,00		
3.3.	прочие привлеченные средства					0,00				0,00					0,00						0,00						0,00						0,00		
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов конкурентно на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов					0,00				0,00					0,00						0,00						0,00						0,00		
5.	Прочие источники финансирования (целевые средства от применения понижающего коэффициента при расчете платы населению за услуги ТЭС)		372 686,95			372 686,95		67 401,19		67 401,19			71 040,86		71 040,86			74 450,81			74 450,81						78 024,46						81 769,63		3.1.1.; 3.1.12.-частично; 3.1.14.-частично; 3.1.16.-частично; 3.1.20.-частично; 3.1.21.-частично; 3.1.22.-частично; 3.1.28.-частично; 3.1.37.-частично; 3.2.6.-частично; 3.2.8.-частично; 6.6.-частично; 6.12.; 6.15.-частично.
ИТОГО по программе		452 334,65	1 215 925,70	40 549,48	767 420,30	2 476 230,13	105 386,39	260 342,53	8 109,88	130 436,10	504 274,90	99 793,37	255 679,16	8 109,90	98 004,30	461 586,73	91 651,26	229 739,93	8 109,90	150 409,05	479 910,14	79 170,56	237 095,28	8 109,90	184 741,52	509 117,26	76 333,06	233 068,80	8 109,9000	203 829,33	521 341,99				

Трусов

Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» за 2023 год

N п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации		Год окончания реализации		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание			
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт												
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов		Прочие источники финансирования	Всего:	
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	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 - "Строительство спортивного центра для занятий адаптивной физической культурой и спортом в г. Белгороде по ул. Белинского" к централизованной системе теплоснабжения	2022	2023	2022	2023	250	247	0,020	надземный	2,777442	1 616,76												1 616,76	
1.1.2	Подключение объекта - "Центр для занятий художественной гимнастикой, прыжками на батуте и спортивной акробатикой в г. Белгороде" к централизованной системе теплоснабжения	2022	2023	2022	2023	-	-	-	-	1,675	5 863,31												5 863,31	
1.1.3	Подключение объекта - "Многоквартирный жилой дом по ул. Лермонтова г. Белгород" к централизованной системе теплоснабжения	2021	2023	2021	2023	100	19,4	0,100	канальный	0,635	2 152,54												1 309,25	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
1.1.4	Подключение объекта - "Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Белгород, ул. Белгородского полка, 78" к централизованной системе теплоснабжения	2023	2023	2023	2023	125	35,3	0,485	бесканальный	1,763	15 227,70												14 209,79	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
1.1.5	Подключение объекта - "МКР "Жемчужина" в г. Белгород к централизованной системе теплоснабжения	2023	2023	2023	2024	150; 200; 700; 800	56 - 4300	3,962	канальный, надземный	-	478 044,55												317 706,39	Отклонение обусловлено переносом части работ на 2024 год в соответствии с подписанным договором на техприсоединение
1.1.6	Подключение объекта - "Жилой дом по ул. Победы" в г. Белгород к централизованной системе теплоснабжения		2023		2024	100; 125	19,4; 35,3	0,078; 0,245	канальный	0,953	0,00												5 492,61	Отклонение обусловлено обращением заявителя на техприсоединение, после направления корректировки ИП
1.1.7	Подключение объекта - "Строительство детской поликлиники №3 ОГБУЗ "Детская областная клиническая больница" в г. Белгород к централизованной системе теплоснабжения		2023		2024	98; 250	19,4; 247	0,540; 0,149	канальный, бесканальный	1	0,00												18 410,01	Отклонение обусловлено обращением заявителя на техприсоединение, после направления корректировки ИП
1.1.8	Подключение объекта - "Два нежилых здания под стоматологическую клинику с организацией перехода между зданиями по ул. Архирейская" в г. Белгород к централизованной системе теплоснабжения		2023		2023	50	3,1	0,113	подвальный, канальный	0,05834	0,00												835,86	Отклонение обусловлено обращением заявителя на техприсоединение, после направления корректировки ИП
1.1.9	Подключение объекта - "Торговое здание по ул. Спортивная" в г. Белгород к централизованной системе теплоснабжения		2023		2023	50	3,1	0,142	канальный	0,1384	0,00												2 393,89	Отклонение обусловлено обращением заявителя на техприсоединение, после направления корректировки ИП
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.2.1																								
1.2.2																								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																								

1.3.1	Подключение объекта - "Физкультурно-оздоровительный комплекс муниципального бюджетного учреждения «Спортивная школа № 3 г. Губкина» к централизованной системе теплоснабжения	2023	2023	2023	2023	40-125	35	1,106	канальный	0,527	14 598,75									13 224,51	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений	
1.3.2	Подключение объекта - "Павильон № 18 «Фуджорт», павильон № 23 «Кофейня», павильон № 22 «Коворкинг», павильон № 21 «Павильон Администрации», павильон № 20 «Мастерские», павильон № 24 «Арт-галерея» (павильоны – 6 шт.) г. Белгород, ул. Н. Островского, 20" к централизованной системе теплоснабжения	2023	2023	2023	2024	65; 80	7,1-11,4	0,091; 0,346	бесканальный, канальный	0,22	5 118,77									4 800,04	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений	
1.3.3	Подключение объекта - "Многофункциональный павильон № 14 г. Белгород, ул. Н. Островского, 20" к централизованной системе теплоснабжения	2023	2023	2023	2024	50; 250	3,1-247	0,0894; 0,064	канальный	0,11	5 938,83									4 603,79	Отклонение обусловлено переносом части работ на 2024 год	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																						
1.4.1	Подключение объекта - "Государственное бюджетное учреждение культуры "Белгородский государственный центр народного творчества", г. Белгород, ул. Широкая 1" к централизованной системе теплоснабжения	2023	2023	2023	2023					0,98	3 693,32									3 693,32		
Всего по группе 1											532 254,53										394 159,53	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																						
2.1.1																						
2.1.2																						
Всего по группе 2											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 тепломагистрали от источника "Белгородская, ТЭЦ" от МК-10а до НО (т. перехода диаметра) ГТС	2023	2023	2023	2023	700	3388,9	0,216	канальный	74,896	14 785,79									14 785,79	14 785,79	
3.1.2	Замена участка магистральной тепловой сети между ТКЖ-2 и ТКЖ-3 по ул. Свердлова, г. Губкин	2023	2023	2023	2023	600	2300	0,160	канальный	79,45	8 421,23									8 421,23	8 421,23	
3.1.3	Замена тепловых сетей, попадающих в зону ремонта объектов УДС в рамках национального проекта "Безопасные и качественные автомобильные дороги", от ТКЖ35 до ТКЖ36, г. Губкин.	2023	2023	2023	2023	500	1450	0,276	канальный	11,58	10 843,62									10 843,62	10 843,62	
3.1.4	Замена тепловых сетей, попадающих в зону ремонта объектов УДС в рамках национального проекта "Безопасные и качественные автомобильные дороги", от ТКЖ45 до ул. Советская, г. Губкин.	2023	2023	2023	2023	500	1450	0,498	канальный	7,18	20 089,24									20 089,24	20 089,24	
3.1.5	ПИР по обеспечению возможности комплексного развития территории «Белый квартал» в границах улиц: ул. Свято-Троицкий бульвар – пр. Славы – ул. 50-летия Белгородской области – пр. Б. Хмельницкого в г. Белгороде	2023	2023	2023	2023						7 858,63									7 615,32	7 615,32	Отклонение обусловлено изменением стоимости работ по результатам конкурсных процедур
3.1.6	Замена участков магистральной тепловой сети по ул. Горького и ул. Свердлова, г. Губкин	2023	2023	2023	2023	500; 600	2300	0,665	канальный	79,45	25 757,43									25 755,48	25 755,48	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
3.2.1	Реконструкция дымовой трубы и газоходов котельной "Центральная" г. Валуйки в период проведения капитального ремонта, ВТС	2023	2023	2023	2023						1 856,68									1 856,68	1 856,68	
3.2.2	Техническое перевооружение газодожимных компрессоров БТЭЦ ст. № 1 и ст. № 2, ГТ ТЭЦ "Луч" ст. № 1 и ст. № 2 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО	2023	2023	2023	2023						2 164,00									5 243,20	5 243,20	Отклонение обусловлено увеличением объема работ и покупкой оборудования
3.2.3	Техническое перевооружение газодожимного компрессора БТЭЦ ст. № 1 с применением модернизированных запасных частей в период проведения КР	2023	2023	2023	2023						6 046,61									6 046,61	6 046,61	

3.2.4	Реконструкция ГТУ ПП "Белгородская ТЭЦ" с применением модернизированных узлов и деталей	2023	2023	2023	2023														2 180,33	Отклонение обусловлено неисполнением подрядной организацией обязательств по проведению работ по ремонту ГТУ (замена газогенератора) в связи с введением санкций на поставку генерирующего оборудования в РФ	
3.2.5	Техническое перевооружение поддона для сбора проливов емкостей хранения кислоты котельной «Южная»	2023	2023	2023	2023														2 305,12		
3.2.6	Техническое перевооружение системы технологической канализации на территории котельной "Западная".	2023	2023	2023	2023														8 216,05	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений	
3.2.7	Техническое перевооружение системы постоянного тока Белгородской ТЭЦ с заменой аккумуляторной батареи на батареи с улучшенными техническими характеристиками	2023	2023	2023	2023														0,00	Отклонение обусловлено неисполнением поставщиком обязательств по поставке оборудования. (Срок поставки перенесен на январь 2024 года)	
Всего по группе 3										370 102,51	12 701,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100 657,18	113 358,68	
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																					
4.1.2																					
Всего по группе 4										0,00	0,00	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																					
5.1.1																					
5.1.2																					
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
5.2.1																					
5.2.2																					
Всего по группе 5										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																					
6.1	Создание системы регистрации аварийных процессов в автоматическом режиме, БТЭЦ	2023	2023	2023	2023														1 493,41	1 493,41	
6.2	Реконструкция здания складов котельной "Южная" в период проведения его капитального ремонта	2023	2023	2023	2023														2 208,33	4 805,87	Отклонение обусловлено увеличением объема работ
6.3	Техническое перевооружение систем противопожарной защиты, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре котельной «Западная» ПП «Белгородская ТЭЦ»	2022	2023	2022	2023														6 002,00	6 002,00	
6.4	Модернизация системы охранной сигнализации и системы охранного телевидения котельной "Западная" ПП "Белгородская ТЭЦ"	2022	2023	2022	2023														15 158,43	15 158,43	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
6.5	Модернизация системы охранной сигнализации котельной «Южная» ПП «Белгородская ТЭЦ»	2023	2023	2023	2023														2 679,72	2 679,72	
6.6	Поставка радиоэлектронных блокираторов для защиты объектов критической инфраструктуры от БПЛА	2023	2023	2023	2023														6 348,00	6 348,00	
6.7	Приобретение автотранспорта для нужд филиала Белгородская генерация	2023	2023	2023	2023														5 858,33	6 391,30	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений
Всего по группе 6										40 246,50	10 807,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 070,86	42 878,73	
ИТОГО по программе										942 603,54	23 509,37	0,00	394 159,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132 728,04	550 396,93	

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» за 2023 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	филиал АО "Квадра"- "Белгородская генерация"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,152	0,150	1,81	1,74	353 302	363 379

**Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической
эффективности филиала АО "Квадра" - "Белгородская генерация" на 2025 - 2029 годы, утвержденный управляющим директором
24 апреля 2024 года**

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			308000, г. Белгород, ул. Северо-Донецкая, д.2								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Заместитель главного инженера - руководитель производственно - технической службы Васильев А.В. (4722) 24-65-22 e-mail: Vasilev_AV@belgorod.quadra.ru								
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2025-31.12.2029								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2023			355 548,5	2 243,7							
2025	272,492	271,988	0,998	355487,6	2243,1	60,829	0,621				
2026		261,892	#ЗНАЧ!	355306,9	2241,8	180,720	1,264				
2027	451,924	451,559	0,999	355127,3	2240,6	179,634	1,234				
2028	206,396	206,086	0,998	354952,6	2239,4	174,648	1,162				
2029	297,436	297,172	0,999	354855,6	2238,7	97,059	0,716				
ВСЕГО	1 228,248	1488,7	1,212	1 775 730,0	11 203,689	692,889	4,997				

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.



Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала АО "Квадра" - "Белгородская генерация" на 2025 - 2029 годы

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(базовый год)* 2023	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Целевые показатели							
1.1	Снижение удельного расхода топлива на отпуск теплоэнергии с коллекторов	кг.у.т./Гкал	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7
1.2	Снижение расхода электроэнергии	тыс. кВт ч	0	41,3	35,1	29,8	25,3	21,5
		тыс.руб.	0	284,2	253,7	226,4	202,0	180,3
1.3	Снижение расхода топлива на отпуск теплоэнергии станций и котельных	т.у.т	0	55,751	176,404	175,966	171,530	94,408
		тыс.руб.	0	337,134	1 010,303	1 007,438	960,323	535,526
1.4	Снижение объема потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи	Гкал		363,7	1 200,2	1 236,8	1 168,9	658,6
		%	15,48	15,47	15,42	15,38	15,34	15,31
1.5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	75,7	76,1	76,3	78,3	78,4	78,5
1.6	Сокращение объёма выбросов парниковых газов при производстве единицы товара	%		0,02	0,05	0,05	0,05	0,03



N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы																									Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования	
		сд. изм.	всего	2025г.					2026г.					2027г.					2028г.					дисконтный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	2025г.	2026г.	2027г.		2028г.	2029г.						
				2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	тыс. км3	в указанной размерности	т.у.т.	млн. руб.	тыс. км3	в указанной размерности	т.у.т.	млн. руб.	тыс. км3	в указанной размерности	т.у.т.	млн. руб.	тыс. км3	в указанной размерности	т.у.т.										млн. руб.					
																																		2025г.	2026г.			2027г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37		
23	Замена участка ТМ №5 от МК-33 до МК-34, в г. Белгороде		527,0					527,0	тыс. км3	1,6													1,633	1,912	0,012								4,738	63,200	топливо	инвестпрограмма		
24	Замена ТМ №5 от МК-34 до МК-34а, в г. Белгороде		241,0					241,0	тыс. км3	0,7													0,748	0,876	0,005							2,439	32,534	топливо	инвестпрограмма			
25	Замена участка ТМ №6 от УТ-17 до УТ-18, в г. Белгороде		284,0					284,0	тыс. км3	0,6													0,616	0,722	0,004							1,881	25,088	топливо	инвестпрограмма			
26	Замена ламп на светодиодные лампы	шт.	4398,4	1186,0	1008,1	856,9	728,4	619,1	кВт*ч	39 850	10 745	1,322	0,074	9 134	1,123	0,066	7 763	0,955	0,059	6598,96	0,812	0,053	5609,11	0,690	0,047				0,111	0,094	0,080	0,068	0,058	э/э	сырье и материалы по промышленной			
	Итого											31,472	0,254		79,461	0,500		54,428	0,371		133,082	0,783		53,485	0,350				153,989	105,951	273,627	150,551	297,230					
III "Восточные тепловые сети"																																						
27	Замена участка тепловой сети котельной "Центральная" от ТК-5-5 до ТК-5-6 и сети ГВС от ТК-5-6 до ИТП ж/д 1 Мая, 11, в г. Валуйки		432,0	432,0					тыс. км3	0,9	0,366	0,429	0,003	0,554	0,648	0,004																			13,702		топливо	инвестпрограмма
28	Замена участка т/с и сети ГВС котельной "Центральная" от ТК-5-6 до зд. гл. терапевтического корпуса по ул. 1 Мая Валуйской ЦРБ, в г. Валуйки		342,0	342,0					тыс. км3	13,9	4,621	5,411	0,034	9,312	10,904	0,063																			11,808		топливо	инвестпрограмма
29	Замена участка тепловой сети от ТК-1 до ТК-2 котельной "СШ №2", в п. Волоконовка		160,0	160,0					тыс. км3	0,9	0,367	0,429	0,005	0,549	0,643	0,004																			3,257		топливо	инвестпрограмма
30	Замена участка тепловой сети котельной "Центральная" от ТК-9-6 до ПНС-1 и от ТК-9-5 до ПНС-1 по ул. М. Горького, в г. Валуйки		756,0		756,0				тыс. км3	18,9				7,556	8,848	0,056	11,390	13,337	0,076															1,186	18,989		топливо	инвестпрограмма
31	Замена подземного участка тепловой сети котельной "Нива" от ТК-8.1 до ТК-12, в п. Волоконовка		250,0				250,0		тыс. км3	2,4										0,975	1,142	0,007	1,473	1,724	0,010							0,497	7,955		топливо	инвестпрограмма		
32	Замена ламп на светодиодные лампы	шт.	2262,3	610,0	518,5	440,7	374,6	318,4	кВт*ч	36 751	9 910	1,219	0,068	8 423	1,036	0,061	7 160	0,881	0,054	6085,706	0,749	0,049	5172,850	0,636	0,043				0,040	0,034	0,029	0,024	0,021	э/э	сырье и материалы по промышленной эксплуатации			
	Итого											7,488	0,108		22,079	0,188		14,218	0,131		1,890	0,056		2,361	0,053				29,993	19,023	0,526	7,979	0,021					
III "Губкинская ТЭЦ"																																						
33	Замена тепловой сети по ул. Королева от ЦТП 15 до ж.д. 3, 5, 7, в г. Губкине		2 128,0	2 128,0					тыс. км3	43,1	14,736	17,255	0,105	28,413	33,272	0,186																			46,700		топливо	инвестпрограмма
34	Замена т/сети по ул. Раевского от ЦТП-12 до ТК-4, от ТК-7 до ТК-8, в г. Губкине		1 756,0	1 756,0					тыс. км3	5,2	1,773	2,076	0,013	3,399	3,980	0,022																		40,793		топливо	инвестпрограмма	
35	Замена магистральной тепловой сети по ул. Свердлова с установкой секционирующей запорной арматуры в ТКОЖ-4, изменением способа прокладки и компенсации тепловых перемещений на участке от ТКОЖ-11 до ТКОЖ-13, г. Губкине		120,0		120,0				тыс. км3	11,7				3,186	3,730	0,023	8,486	9,938	0,056														0,663	11,226		топливо	инвестпрограмма	
36	Замена магистральной тепловой сети по ул. Комсомольская от ТКГ-39 до ТКМ-37 и ТКМ-48, г. Губкине		1 564,0		1 564,0				тыс. км3	68,5				17,859	20,913	0,127	50,631	59,289	0,335															73,195		топливо	инвестпрограмма	

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы																									Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования
		2025г.							2026г.			2027г.			2028г.			2029г.			дисконтный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.									
		ед. изм.	всего	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	ед. изм.	всего по годам экономии в указанной размерности	2025г.			2026г.			2027г.			2028г.									2029г.								
											численное значение экономии в указанной размерности	т.у.т.	млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	т.у.т.	млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	т.у.т.	млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности									т.у.т.		млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	т.у.т.	млн. руб.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	
37	Замена участка т/с и сетей ГВС от ТК-3 до д/с №2 по ул. Раевского, в г. Губкине	млн (в оц.)	1 928,0		1 928,0				тыс.м³	38,3				12,919	15,129	0,092	25,406	29,751	0,166																	топливо	инвестпрограмма
38	Замена участка т/сетей и сетей ГВС мкр. 2 от ЦТП-16 до ж.д. по ул. Королева, 6, 12, 14, 16 и по территории ДОУ №39, ДОУ №40, ДОУ СОШ №17, в г. Губкине		4 674,0			4 674,0			тыс.м³	21,4							7,544	8,834	0,054	13,860	16,231	0,090													топливо	инвестпрограмма	
39	Замена участка т/с и сетей ГВС кв. 32, в г. Губкине		2 256,0			2 256,0			тыс.м³	2,7							1,148	1,344	0,008	1,590	1,861	0,010													топливо	инвестпрограмма	
40	Замена участка тепловых сетей и сетей ГВС по ул. Раевского от ТК-5 до д/сада №37, в г. Губкине		449,0				449,0		тыс.м³	51,2										17,101	20,026	0,122	34,064	39,889	0,223										топливо	инвестпрограмма	
41	Замена ламп на светодиодные лампы	шт.	5859,6	1580,0	1343,0	1141,6	970,3	824,8	кВт*ч	46 083	12 426	1,528	0,086	10 562	1,299	0,076	8 978	1,104	0,068	7631,104	0,939	0,061	6486,4	0,798	0,054										сырье и материалы по промышленной эксплуатации		
	Итого																20,860	0,203		78,324	0,526		110,260	0,687		39,056	0,283		40,686	0,277							
	Всего																60,829	0,621		180,720	1,264		179,634	1,234		174,648	1,162		97,059	0,716							

Иван Иванович
Моссаенко А.А.