



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 19 ноября 2020 г. № 9-ип

О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Рязанской области
от 29 октября 2019 г. № 11-ип «Об утверждении инвестиционной программы
филиала публичного акционерного общества «Квадра» – «Центральная
генерация» – производственное подразделение «Дягилевская ТЭЦ» в
сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 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)», на основании постановления Правительства Рязанской области от 02.07.2008 № 121 «Об утверждении положения о главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области» ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести следующие изменения в приказ ГУ РЭК Рязанской области от 29 октября 2019 г. № 11-ип «Об утверждении инвестиционной программы филиала публичного акционерного общества «Квадра» – «Центральная генерация» – производственное подразделение «Дягилевская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы»:

1. раздел 2 «Инвестиционная программа филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация» – производственное подразделение «Дягилевская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы» приложения изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2. раздел 3 «Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация» – производственное подразделение «Дягилевская ТЭЦ» в сфере

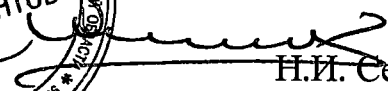
теплоснабжения на 2020-2024 годы» приложения изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

3. раздел «Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация» – производственное подразделение «Дягилевская ТЭЦ» приложения изложить в редакции согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

4. раздел 5 «Финансовый план филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация» (Рязанский регион) в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы» приложения изложить в редакции согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

Начальник главного управления
«Региональная энергетическая комиссия»
Рязанской области




Н.И. Семенов

2. Инвестиционная программа
Филиал ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" - производственное подразделение "Дятлевская ТЭЦ"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020 - 2024 годы



№ 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 прогнозный период, тыс. руб. (с НДС)									
				Наименование показателя (мощности, протяженности, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	2020	2021	2022	2023	2024	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
2.1.1	Перенос водопровода технической воды для производственных нужд ПП "Дятловская ТЭЦ" с канала ТКПО на артезианскую воду	Источником исходной воды для Дятлевской ТЭЦ служат канал реки Ока, принадлежащий заводу ТКПО. В аварийных ситуациях источником водоснабжения служит вода питьевого качества из городского водопровода. В связи с ухудшением качества исходной воды из-за пересыхания и заиливания канала предлагается переход на водоснабжение ТЭЦ артезианской из собственной скважины при положительных результатах предпроектного обследования	В рамках проекта предусматривается: устройство скважины; строительство насосной станции; прокладка новых трубопроводов водоснабжения от насосной станции до мест врезки в действующие трубопроводы системы технического водоснабжения ТЭЦ; демонтаж старых трубопроводов водоснабжения; прокладка кабелей электропитания, контроля и управления насосной станцией; монтаж запорно-регулирующей арматуры	количество	к-т	1	1	2023	после 2024	49 200,0					1 200,0		48 000,0		
2.1.2	Организация узлов учета воды питьевого качества на Дятлевской ТЭЦ	Для обеспечения потребителей построенного энергоблока ПГУ-115 МВт водой питьевого качества необходимо произвести подключение к источнику водоснабжения с организацией узлов коммерческого учета потребленной воды	В ходе реализации инвестиционного проекта планируется организация двух узлов учета на базе электромагнитных расходомеров-счетчиков и использованием измерительно-вычислительного комплекса (ИВК) для сбора, обработки и хранения измерительной информации, поступающей от расходомеров	количество	к-т	0	2	2020	2020	1 200,0		1 200,0							
2.1.4	Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2020 год	Физический износ приборов электроцеха	В рамках проекта планируется приобретение следующего оборудования: * для нужд электроцеха: 1. Кондуктометр МАРК-603 диапазон измерений 0-2000 мСм/см - носущая панель НТ603, на которой устанавливаются кондуктометр, ковета проточная с датчиком проводимости и колонка колонно-обменная ИОК603- 1шт., 2. Портативный газоанализатор ПГА-7 (метан + кислород) - 1шт., * для нужд электрического цеха: 1. Измерительный преобразователь ION7550 (M7550U0C0B5E0A0A-AA131) для передачи данных телеметрии в Раманское РДУ.	количество	к-т	1	1	2020	2020	720,0		720,0							
2.1.5	Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2021 год	Физический износ приборов электроцеха	В рамках проекта планируется приобретение следующего оборудования: * для нужд электроцеха: 1. Спектрофотометр ЮНИКО 1201- 1шт. 2. Анализатор растворенного кислорода МАРК 3010 с поверкой - 1шт. 3. Кондуктометр МУЛЬТИТЕСТ КСЛ-101 с ячейкой кондуктометрической К10 и штативом, с поверкой - 1шт. 4. ТВЗ-ПАБ-01 Полуавтоматический анализатор температур влажности в закрытом типе: ГОСТ 6356, с поверкой - 1шт. * для нужд электрического цеха: 5. НТ-12 нагрузочный трансформатор для прогрузки автоматических выключателей с установки Сатурн- 1 шт.	количество	к-т	1	1	2021	после 2024	1 684,8			600,0				1 084,8		
2.1.6	Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2023 год	Физический износ приборов электроцеха	В рамках проекта планируется приобретение следующего оборудования: * для нужд электрического цеха: комплекс безразборного контроля высоковольтных выключателей ИКВ-03, виброметр для определения дефектов подшипников ВК-5М	количество	к-т	1	1	2023	2023	1 200,0				1 200,0					
2.1.7	Приобретение машины уборочной (коммунальной) на базе трактора Беларусь 82.1 в комплекте с насосным оборудованием	Увеличение площади проезжей части дорог и тротуаров после ввода в эксплуатацию ПГУ-115МВт, а также отсутствие в ПП «Дятловская ТЭЦ» специальной техники для очистки территории от снега, песка и другого мусора	приобретение машины уборочной (коммунальной) на базе трактора Беларусь 82.1 в комплекте со следующим насосным оборудованием: Штета с увеличением УМЦУ ложек (80/82); Отвал гидроповоротный универсальный (отвал имеет две рабочие поверхности: одна с резиновыми ножками, другая с металлическими ножками, при необходимости лопата перестраивается).	количество	шт.	0	1	2020	2020	1 440,0		1 440,0							
2.1.8	Приобретение измерительных приборов и оборудования ПП ДТЭЦ 2024 год	Физический износ приборов электроцеха	В рамках проекта планируется приобретение следующего оборудования: * для нужд электрического цеха: Сервер HP ProLiant DL360 - для замены серверов АСДУ Дятлевской ТЭЦ, проработавших более 10 лет., ИБП Eaton Powerware 9130 2000 ВА (PWH91302000T-XL) - взамен UPS, установленного на Siemens 3750 (2005 года) - дважды ремонтировался, Т-6203 ПТС ESCORT Аварийная панель с резервным модулем - устанавливается в составе оборудования премагистральной связи. Для замены уже изношенных модулей - 41 (25)	количество	к-т	1	1	2024	2024	2 400,0						2 400,0			
2.1.9	Приобретение автобуса пассажирского ПП ДТЭЦ	Техника приобретается для осуществления пассажирских перевозок персонала ТЭЦ, вместо автобуса ПА332050R (2001 г.г.), который планируется снять с эксплуатации в связи с неремонтопригодностью	В рамках проекта предусматривается приобрести автобус малого класса: количество мест (в т.ч. посадочных) - 41 (25)	количество	к-т	0	1	2021	2021	1 867,2			1 867,2						
Всего по группе 2.										59 712,0	0,0	3 360,0	2 467,2	0,0	2 400,0	2 400,0	49 084,8		
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																			

[illegible]



3. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Филиал ПАО "Квадра"- "Центральная генерация" - производственное подразделение "Дягилевская ТЭЦ"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2020 - 2024 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1598		0,1514	0,1514	0,1514	0,1510	0,1505
		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	43395	53025	53935	53503	53138	53138	53025
		% от полезного отпуска тепловой энергии	7,9	9,08	9,23	9,16	9,10	9,10	9,08
5.1	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по участкам тепловых сетей, рассматриваемых в рамках реализации нижеперечисленных инвестиционных проектов:	Гкал в год	0	0	0	432	797	797	910
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0	0,00	0,00	0,08	0,14	0,14	0,16
5.1.1	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участок: ул. Космонавтов от 2ТК-149 до 2ТК-154 Этап 1	Гкал в год				175	175	175	175
5.1.2	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участок: ул. Космонавтов от 2ТК-144 до 2ТК-149	Гкал в год				75	75	75	75
5.1.3	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участок: ул. Космонавтов от 2ТК-149 до 2ТК-154 Этап 2	Гкал в год					124	124	124
5.1.4	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участок: ул. Бирюзова от 3ТК-13 до 3ТК-14	Гкал в год					241	241	241
5.1.5	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участки: ул. Интернациональная от 4УТ2/1 до ЦТП 50, 2-й дачный переулок от 2ТК-165 до 2ТК-168	Гкал в год							113
5.1.6	Модернизация тепловых сетей в зоне Дягилевской ТЭЦ, участки: ул. Бирюзова от 3ТК-20 до 3ТК-21	Гкал в год				182	182	182	182
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	191951	197252	197252	197252	197252	197252	197252
		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							



4. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Филиал ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" - производственное подразделение "Центральная ТЭЦ"
(наименование регулирующей организации)

№ 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						Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям										
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение									
		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024
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					
1	Датиглевская ТЭЦ	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,1598	0,1514	0,1514	0,1514	0,1510	0,1505	1,832	2,277	2,258	2,243	2,243	2,238	43395	53935	53503	53138	53138	53025					
2	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по участкам тепловых сетей, рассматриваемых в рамках реализации нижеперечисленных инвестиционных проектов:																					0,018	0,034	0,034	0,038			432	797	797	910					
2.1	Модернизация тепловых сетей в зоне Датиглевской ТЭЦ, участок: ул. Космонавтов от ЗТК-149 до ЗТК-154 Этап 1																					0,007	0,007	0,007	0,007			175	175	175	175					
2.2	Модернизация тепловых сетей в зоне Датиглевской ТЭЦ, участок: ул. Космонавтов от ЗТК-144 до ЗТК-149																					0,003	0,003	0,003	0,003			75	75	75	75					
2.3	Модернизация тепловых сетей в зоне Датиглевской ТЭЦ, участок: ул. Космонавтов от ЗТК-149 до ЗТК-154 Этап 2																						0,005	0,005	0,005				124	124	124					
2.4	Модернизация тепловых сетей в зоне Датиглевской ТЭЦ, участок: ул. Бирюзова от ЗТК-13 до ЗТК-14																						0,010	0,010	0,010				241	241	241					
2.5	Модернизация тепловых сетей в зоне Датиглевской ТЭЦ, участок: ул. Интернациональная от ЗТК-165 до ЗТК-168																								0,005							113				
2.6	Модернизация тепловых сетей в зоне Датиглевской ТЭЦ, участок: ул. Бирюзова от ЗТК-20 до ЗТК-21																					0,008	0,008	0,008	0,008			182	182	182	182					

5. Финансовый план
Филиал ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" (Рязанский регион)
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы



Приложение № 4
 к приказу ГУ РЭК Рязанской области
 от 19 ноября 2020 г. № 9-ип

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)									
		по видам деятельности				Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		электрическая мощность	производство электрическо й энергии	производство тепловой энергии	передача тепловой энергии		2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Собственные средства	464 903,08	97 924,90	76 566,73	44 483,64	683 878,36	62 292,50	513 992,88	41 815,83	46 750,50	19 026,65
1.1.	амортизационные отчисления, в т.ч.	0,00	97 924,90	76 566,73	27 434,90	201 926,53	50 794,19	43 539,36	41 815,83	46 750,50	19 026,65
	электрическая мощность (ПГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	производство электрической энергии	0,00	97 924,90	0,00	0,00	97 924,90	20 257,65	7 365,69	29 741,45	27 027,44	13 532,67
	производство тепловой энергии	0,00	0,00	76 566,73	0,00	76 566,73	21 681,35	26 883,81	12 074,39	10 433,20	5 493,98
	передача тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	27 434,90	27 434,90	8 855,19	9 289,86	0,00	9 289,86	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции, в т.ч.	464 903,08	0,00	0,00	17 048,74	481 951,82	11 498,31	470 453,52	0,00	0,00	0,00
	электрическая мощность (ПГУ)	464 903,08	0,00	0,00	0,00	464 903,08	0,00	464 903,08	0,00	0,00	0,00
	производство электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	производство тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	передача тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	17 048,74	17 048,74	11 498,31	5 550,43	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	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	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	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	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	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	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	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	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	464 903,08	97 924,90	76 566,73	44 483,64	683 878,36	62 292,50	513 992,88	41 815,83	46 750,50	19 026,65