

ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

15.03.2022

№ 34 -р

г. Вологда

Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Харовского района

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, по результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить корректировку инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Харовского района.

Паспорт инвестиционной программы приведен в приложении 1 к настоящему приказу.

Мероприятия инвестиционной программы приведены в приложении 2 к настоящему приказу.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации инвестиционной программы, приведены в приложении 3 к настоящему приказу.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО «Вологдаоблэнерго» приведены в приложении 4 к настоящему приказу.

Финансовый план реализации инвестиционной программы приведен в приложении 5 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 29 апреля 2019 года № 110/1-р «Об утверждении инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Харовского района на 2019-2021 годы».

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента

A stylized handwritten signature in black ink, consisting of a large loop followed by a series of connected strokes that end in a long, sweeping tail.

Е.М. Мазанова

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.03.2022 № 34-р

Паспорт инвестиционной программы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО «Вологдаоблэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	162940, Российская Федерация, Вологодская область, город Вологда, улица Горького, д. 99
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора по финансам и экономике Шлопко Е.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон: (88172)550-711
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Вологодская область, город Вологда, Советский проспект, 80б
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник Департамента Мазанова Евгения Михайловна
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Телефон: (8202) 25-35-01
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Харовского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	162900, Российская Федерация, Вологодская область, город Устюжна, пр. Ленина, д. 68
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу и реквизиты документа о согласовании	Глава Харовского муниципального района О.Н. Миролубова

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.03.2022 № 34-р

**Мероприятия инвестиционной программы
АО «Вологдаоблэнерго»**

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя	Ед. измерения	Значение показателя				Всего	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
						До реализации мероприятия	После реализации мероприятия									
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения новых потребителей – нет мероприятий																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство тепловых сетей																
Группа 2.1 . Строительство новых котельных																
2.1.1.	Строительство блочно-модульной котельной вместо котельной № 20	Снижение уровня износа, повышение уровня безопасности эксплуатации теплогенерирующего оборудования, повышение надежности источников выработки тепловой энергии, повышение эффективности использования ресурсов"	г. Харовск, ул. Спортивная	Установ- ленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,15	0,5	2019	2019	5200	5200	-		-		
2.1.2.	Строительство блочно-модульной котельной вместо котельной № 24	Снижение уровня износа, повышение уровня безопасности эксплуатации теплогенерирующего оборудования, повышение	п. Нижне- Кубенский,	Установ- ленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1	0,26	2019	2019	1800	1800	-	-	-	-	

		надежности источников выработки тепловой энергии, повышение эффективности использования ресурсов														
Группа 2.2 Строительство новой сети																
2.2.1.	Строительство тепловой сети с устройством тепловой камеры	Переключение нагрузки (жилые многоквартирные дома Энергетиков 16, 16 а) от котельной ОАО "Харовское АТП" на котельную № 6	г. Харовск	длина участка, диаметр	м мм	- -	310 80	2020	2020	3200	-	3200,0	-	-	-	-
2.2.2.	Строительство тепловой сети с устройством тепловой камеры от котельной № 7 до пересечения с ул. Прокатова	Переключение нагрузки от котельной № 7 на котельную № 6	г. Харовск	длина участка, диаметр	м мм	- -	55 125	2020	2020	1260	-	1260,0		-		
2.2.3.	Строительство тепловой сети с устройством тепловой камеры по ул. Прокатова	Переключение нагрузки от котельной № 7 и жилых домов котельной "Харовское АТП" на котельную № 6	г. Харовск	длина участка, диаметр	м мм	- -	290 150	2020	2020	4450	-	4450,0		-		
2.2.4.	Строительство магистральной тепловой сети по л. Пушкина с устройством тепловой камеры	Переключение потребителей котельной № 3	г. Харовск	длина участка, диаметр	м мм	- -	70 150	2022	2022	1190	-	-	-	1190	-	
2.2.5.	Строительство участка тепловой сети с устройством тепловой камеры	Подключение нагрузки от жилых домов Ворошилова 18, Энергетиков 3 а.	г. Харовск	длина участка, диаметр	м мм	- -	40 70	2022	2022	722	-	-	-	722	-	
2.2.6	Строительство участка тепловой сети от котельной № 1 до ул. Свободы с устройством тепловой камеры	Переключение нагрузок котельной № 1 на котельную 19	г. Харовск	длина участка, диаметр	м мм	- -	200 200	2022	2022	3019	-	-	-	3019	-	
Всего по группе 2:										20841	7000	8910	-	4931	-	
Группа 3. Реконструкция и (или) модернизация существующих объектов в целях снижения износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей - нет мероприятий																

3.1.1.	Перекладка магистральной тепловой сети котельной № 6 в квартале ул. Пушкина - ул. Механизаторов с устройством тепловой камеры	Переключение нагрузки от котельной № 7 и жилых домов котельной "Харовское АТП" на котельную № 6	г. Харовск	длина участка, диаметр	м мм	- -	100 200	2020	2020	2150	-	2150		-	
3.1.2.	Реконструкция 4-х трубной тепловой сети с заменой на 2-х трубную тепловую сеть и установкой у потребителей регуляторов температуры на горячее водоснабжение на конечных участках тепловой сети в точках подключения следующих зданий: жилой корпус школы-интернат Энергетиков 14, столовая школы-интернат, прачечная школы-интернат, Энергетиков 4 а, Прокатова 58, Пушкина 7, Пушкина 9	Переключение нагрузки от котельной № 7 и жилых домов котельной "Харовское АТП" на котельную № 6	г. Харовск	Количество	Шт.	-	4	2020	2020	980	-	980		-	
3.1.3.	Перекладка магистральной тепловой сети от ул. Пушкина до котельной № 4	Переключение нагрузки от котельной № 7 и жилых домов котельной "Харовское АТП" на котельную № 6	г. Харовск	длина участка, диаметр	м мм	- -	140 200	2022	2022	2464	-	-	-	2464	-
3.1.4.	Перекладка участка тепловой сети по ул. Энергетиков	Переключение потребителей котельной № 3	г. Харовск	длина участка, диаметр	м мм	- -	100 125	2022	2022	1000	-	-	-	1000	-
3.1.5.	Перекладка участка тепловой сети вдоль ул. Ворошилова до пересечения с ул. Южная	Переключение потребителей котельной № 3	г. Харовск	длина участка, диаметр	м мм	- -	37 125	2022	2022	533	-	-	-	533	-

3.1.6.	Перекладка участка тепловой сети по ул. Южная	Переключение потребителей котельной № 3	г. Харовск	длина участка, диаметр	м мм	- -	37 125	2022	2022	376	-	-	-	376	-
3.1.7.	Перекладка участка тепловой сети от дома Ворошилова 26, до магистральной тепловой сети	Переключение потребителей котельной № 3	г. Харовск	длина участка, диаметр	м мм	- -	85 70	2022	2022	1001	-	-	-	1001	-
3.1.8.	Перекладка участка тепловой сети от дома Свободы 22 до котельной № 4	Переключение потребителей котельной № 3	г. Харовск	длина участка, диаметр	м мм	- -	70 100	2022	2022	1183	-	-	-	1183	-
3.1.9.	Реконструкция 4-х трубной тепловой сети с заменой на 2-х трубную тепловую сеть и установкой у потребителей регуляторов температуры на горячее водоснабжение на конечных участках тепловой сети в точках подключения Ворошилова 26,	Переключение потребителей котельной № 3,4 на котельную № 19	г. Харовск	Количество	шт.	-	9	2022	2022	1283	-	-	-	1283	-
3.1.10	Реконструкция участка тепловой сети от котельной № 19 до ул. Ленина с устройством тепловой камеры	Переключение потребителей от котельных № 1,3,4	г. Харовск	длина участка, диаметр	м мм	365 300	2022	2022	2022	8600	-	-	-	8600	-
3.1.11	Реконструкция 4-х трубной тепловой сети с заменой на 2-х трубную тепловую сеть и установкой у потребителей регуляторов температуры на горячее водоснабжение на конечных участках тепловой сети в точках подключения	Переключение потребителей котельной № 1 на котельную № 19	г. Харовск	Количество	шт.	-	7	2022	2022	1001	-	-	-	1001	-

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

3.2.1.	Реконструкция котельной № 6	Переключение нагрузки от котельных № 7 и жилых домов от котельной ОАО "Харовское АТП"	г. Харовск, ул. Энергетиков	Установленная мощность	Гкал/ч	1,58	4,0	2020	2020	6500	-	6500,0	-	-	-
3.2.2.	Реконструкция котельной № 19	Переключение потребителей котельной № 1,3,4	г. Харовск	Установленная мощность	Гкал/ч	1,35	4,0	2021	2021	15420	-	-	15420	-	-
Всего по группе 3:										42491	-	9630	15420	17441	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижения плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения - нет мероприятий															
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения – нет мероприятий															
Итого по инвестиционной программе										63332	7000	18540	15420	22372	

Приложение 3
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.03.2022 № 34-р

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго»**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические показатели, 2018 год	Плановые значения по годам реализации				
				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Удельный расход электрической энергии	кВтч/Гкал	51,75	51,75	51,75	51,75	51,75	51,75
2.	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,295	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
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	%	78	79	47	38	37	42
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	13604	10691	10691	10691	15022	15022
		%	23,2	18,2	18,2	18,2	24	24
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	т/год	–	–	–	–	–	–

Приложение 4
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.03.2022 № 34 -р

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО «Вологдаоблэнерго»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели, 2018 год	Плановые значения по годам				
				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности	шт/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	шт./км	0	0	0	0	0	0
3.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,297	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике	Гкал/кв.м	3,67	2,89	2,89	2,89	4,06	4,06
5.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	13604	10691	10691	10691	15022	15022

Приложение 5
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 15.03.2022 № 34 -р

**Финансовый план реализации инвестиционной программы
АО «Вологдаоблэнерго»**

№ п/п	Источник финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)					
		Всего	По годам реализации инвестиционной программы				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Собственные средства	–	–	–	–	–	–
1.1	амортизационные отчисления	–	–	–	–	–	–
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	–	–	–	–	–	–
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	–	–	–	–	–	–
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	–	–	–	–	–	–
2.	Привлеченные средства	63332,0	7000,0	18540,0	15420,0	22372,00	–
2.1	кредиты	63332,0	7000,0	18540,0	15420,0	22372,00	–
2.2	займы организаций	–	–	–	–	–	–
2.3	прочие привлеченные средства	–	–	–	–	–	–
3.	Бюджетное финансирование	–	–	–	–	–	–
4.	Прочие источники финансирования (амортизация от основного вида деятельности)	–	–	–	–	–	–
	Итого по программе	63332,0	7000,0	18540,0	15420,0	22372,00	-