

**ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА  
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

14.12.2023

№ 549-р

г. Вологда

**О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 15 марта 2022 года № 34-р**

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

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 15 марта 2022 года № 34-р «Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Харовского района» следующие изменения:

1.1. Приложение 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу.

1.2. Приложение 5 к приказу изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу.

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

Начальника Департамента



Е.М. Мазанова

Приложение 1  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 14.12.2023 № 545-р  
«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	Установленная 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 надежности источников выработки тепловой энергии, повышение эффективности использования ресурсов	п. Нижне-Кубенский,	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1	0,26	2019	2019	1800	1800	-	-	-	-
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	-	-	-
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	-	-	-
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	-	-	-
2.2.4	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	4489	-	-	-	-	4489
Всего по группе 2:										20399	7000	8910	-	-	4489
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															

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.	Реконструкция тепловой сети Котельной № 4	Переключение нагрузки на котельную № 19	г. Харовск	Длина участка Диаметр	м мм	- -	200 200	2023	2023	3868	-	-	-	-	3868

3.1.5.	Реконструкция теплового узла в котельной № 4 с установкой регуляторов температуры на систему горячего водоснабжения	Переключение нагрузки от котельных № 3, № 4 на котельную № 19	г. Харовск	Количество замененного оборудования	шт.	-	2	2023	2023	1540	-	-	-	-	1540
3.1.6.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной № 19 до ул. Ленина с устройством тепловой камеры с целью переключения потребителей котельных № 1,3,4 на котельную 19	Переключение нагрузки от котельных № 3, № 4 на котельную № 19	г. Харовск	Длина участка Диаметр	м мм	- -	365 300	2023	2023	14020	-	-	-	-	14020
3.1.7.	Реконструкция теплового узла в котельной № 1 с установкой регуляторов температуры на горячее водоснабжение и отопление	Переключение нагрузки от котельных № 3, № 4 на котельную № 19	г. Харовск	Количество замененного оборудования	шт.	-	7	2023	2023	1506	-	-	-	-	1506
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>															
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	-	-	-
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	-	-
<b>Всего по группе 3:</b>										<b>48448,0</b>	<b>-</b>	<b>9630,0</b>	<b>15420</b>	<b>2464</b>	<b>20934</b>
<b>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</b>															
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения – нет мероприятий</b>															
<b>Итого по инвестиционной программе</b>										<b>68847</b>	<b>7000</b>	<b>18540</b>	<b>15420</b>	<b>2464</b>	<b>25423</b>

Приложение 2  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 14.12.2023 № 549-р  
«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	68847	7000	18540	15420	2464	25423
2.1	кредиты	68847	7000	18540	15420	2464	25423
2.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования (амортизация от основного вида деятельности)	-	-	-	-	-	-
	<b>Итого по программе</b>	<b>68847</b>	<b>7000</b>	<b>18540</b>	<b>15420</b>	<b>2464</b>	<b>25423</b>