

**Министерство энергетики, коммунальной инфраструктуры
и тарифного регулирования Вологодской области**

ПРИКАЗ

23.10.2026

№ 154-р

г. Вологда

**О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического
комплекса и тарифного регулирования Вологодской области
от 30 октября 2024 года № 96-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 Министерстве энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 13 декабря 2024 года № 1502

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 30 октября 2024 года № 96-р «Об утверждении инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ Вожега в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы» следующие изменения:

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

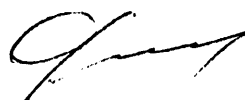
1.2. Приложение 3 к приказу изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу.

1.3. Приложение 4 к приказу изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему приказу.

1.4. Приложение 5 к приказу изложить в редакции согласно приложению 4 к настоящему приказу.

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

И.о. министра



М.В. Филин

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без учета НДС)						
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам					Остаток финансирования
						до реализации мероприятия (факт. износ)	после реализации мероприятия (по бух. учету)				2025	2026	2027	2028	2029	
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 – нет мероприятий																
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.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 9 от ТК6 до жилых домов	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 9	длина участка	м	450	450	2028	2028	4 325,563	–	–	–	4 325,563	–	–
				диаметр	мм	80-40	80-40									
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 15	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 15	длина участка	м	396	396	2028	2029	4 318,851	–	–	–	1 624,135	2 694,715	–
				диаметр	мм	100-50	150-40									
3.1.3.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 21 от котельной до жилых домов, ФОК	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 21	длина участка	м	167	167	2025	2025	1 951,484	1951,484	–	–	–	–	–
				диаметр	мм	100-32	50-32									
3.1.4.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 25 подмесс №1 (котельная №18, 4-х трубная система)	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 25	длина участка	м	267	267	2028	2028	4 145,180	–	–	–	4 145,180	–	–
				диаметр	мм	80-32	70-32									

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без учета НДС)						
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам					Остаток финансирования
						до реализации мероприятия (факт. износ)	после реализации мероприятия (по бух. учету)				2025	2026	2027	2028	2029	
3.1.5.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 25 подмес №4 (котельная №17 от ТРП до жилых домов ул.Путейская 3.6)	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 25	длина участка	м	375	375	2025	2025	6 905,310	3 349,402	3 555,908	–	–	–	–
				диаметр	мм	100-25	100-25									
3.1.6.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 25 подмес №12 (котельная №13 гараж ЦОМУ, Октябрьская 68а)	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 25	длина участка	м	250	250	2028	2028	1 976,732	–	–	–	1 976,732	–	–
				диаметр	мм	125 - 70	70 - 50									
3.1.7.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 29 от котельной до ЖД Завокзальная 4	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 29	длина участка	м	130	130	2027	2029	2 207,178	–	–	1 265,110	–	942,068	–
				диаметр	мм	50	50									
3.1.8.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 8 от ТК1 до ДК	Физический износ тепловой сети	Тепловая сеть от котельной № 8	длина участка	м	194	194	2027	2027	3 199,060	–	–	3 199,060	–	–	–
				диаметр	мм	125	125									
Всего по группе 3.1										29 029,358	5 300,886	3 555,908	4 464,170	12 071,611	3 636,783	
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1.	Реконструкция котла № 3 на котельной № 25 «Центральная котельная»	Физический износ оборудования котельной	Котельная № 25	износ	%	90	2,5	2029	2029	8 510,046	–	–	–	–	8 510,046	–
				установленная мощность	МВт	4	4									
3.2.2.	Реконструкция шкафов управления котлами на котельной № 25	Повышение качества теплоснабжения	Котельная № 25	морально устарели	шт.	4	4	2025	2026	495,000	495,000	–	–	–	–	–
3.2.3.	Реконструкция насосной группы (рециркуляция) на котельной №25 «Центральная котельная»	Физический износ оборудования котельной	Котельная № 25	износ	%	80	3	2025	2026	1 471,847	719,365	752,482	–	–	–	–
3.2.4.	Реконструкция котельной № 4 «Спортивная» (подмешивающая станция) ВВП	Физический износ оборудования котельной	Котельная № 25 подмес № 4		шт.	0	3	2025	2025	1 080,526	1 080,526	–	–	–	–	–

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без учета НДС)						
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам					Остаток финансирования
						до реализации мероприятия (факт. износ)	после реализации мероприятия (по бух. учету)				2025	2026	2027	2028	2029	
3.2.5.	Реконструкция котельной № 12 «ПМК» (подмешивающая станция) ВВП	Повышение качества теплоснабжения	Котельная № 25 подмес № 12		шт.	0	4	2026	2026	802,120	–	802,120	–	–	–	–
3.2.6.	Реконструкция котельной №12 «ПМК» (подмешивающая станция) ДГУ	Физический износ оборудования котельной	Котельная № 25 подмес № 12		шт.	1	1	2025	2025	500,00	500,00	–	–	–	–	–
3.2.7.	Реконструкция котельных № 21, 8, 29 (пеллетные котлы – ПСД, СМР)	Физический износ оборудования котельной	Котельные № 21, 8,29		шт.	0	3	2025	2027	19 876,244	4 526,611	6 895,502	8 454,430	–	–	–
3.2.8.	Реконструкция дымовой трубы на котельной № 28	Физический износ оборудования котельной	Котельная № 28	износ	шт.	1	1	2027	2027	1 127,140	–	–	1 127,140	–	–	–
3.2.9.	Реконструкция насосной группы (сетевые) на котельных: 2025 г. - № 19, 25; 2026 г. - № 28, 25ПС; 2027 г. - № 25ПС; 2028 г. - № 30, 15; 2029 г. – № 5, 4 ГВС.	Физический износ оборудования котельной	Котельные: № 4,5,15,19, 28,29,30; подмеси № 1, 4, 12	износ	шт.	10	10	2025	2029	4 539,200	1 260,579	1 370,567	971,590	522,586	413,878	–
3.2.10.	Реконструкция насосной группы (подпиточные) на котельных: 2025 г. - № 15, 25ПС; 2026 г. - № 5, 25 ПС; 2027 г. - № 25ПС; 2028 г. - № 10, 25 ПС; 2029 г.-№ 8, 9	Физический износ оборудования котельной	Котельные № 5,8,9, 10,15, 19; подмеси № 1, 4, 3,12	износ	шт.	10	10	2025	2029	1 162,649	249,362	304,437	139,050	249,360	220,439	–
3.2.11.	Замена котлов сроком службы более 16 лет; 1 котел в год	Физический износ оборудования котельной	Сельские котельные	износ	шт.	5	5	2025	2029	2 664,295	511,559	565,096	564,520	511,559	511,559	–
Всего по группе 3.2										42 229,065	9 343,002	10 689,905	11 256,730	1 283,505	9 655,923	–
Всего по группе 3										71 258,424	14 643,888	14 245,814	15 720,900	13 355,116	13 292,706	–

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходи- мости (цель реализации)	Описание и месторасполо- жение объекта	Основные технические характеристики				Год на- чала реал- ли- за- ции меро- прия- тия	Год окон- чания реали- зации меро- прия- тия	Расходы на реализации мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без учета НДС)						
				Наименова- ние показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам					Остаток финансирования
						до реали- зации меро- приятия (факт. износ)	после реали- зации меро- приятия (по бух. учету)				2025	2026	2027	2028	2029	
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																
4.1.	Реконструкция системы дымоудаления котельная № 25 (ГОУ №11, котел №2); №28.	Повышение качества теплоснабжения потребителей	Котельная № 25, 28	износ	шт.	2	2	2026	2028	1 672,337	–	773,826	–	898,511	–	–
Всего по группе 4										1 672,337	–	773,826	–	898,511	–	–
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения – нет мероприятий																
Итого по инвестиционной программе										72 930,761	14 643,888	15 019,640	15 720,900	14 253,627	13 292,706	–

».

Приложение 2
к приказу Минэнерго области
от 23.10.2026 № 154-р
«Приложение 3
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 30.10.2024 № 96-р

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго»
ЭТУ Вожега в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы**

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические показатели, 2023 год	Плановые значения по годам реализации				
				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Удельный расход электрической энергии	кВтч/Гкал	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,239	0,239	0,239	0,230	0,230	0,230
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,381	-	-	-	-
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/год	8619	8808	8781	8725	8609	8466
		%	21,3	21,0	21,0	20,9	20,6	20,4
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	т/год	-	-	-	-	-	-
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	т/год	0	0	0	0	0	0

».

Приложение 3
к приказу Минэнерго области
от 23.10.2026 № 154-р
«Приложение 4
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 30.10.2024 № 96-р

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

№ 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/мат. хар.ТС					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										
	2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029						
1.	кот. 4 Спортивная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	7,669	7,355	7,150	6,295	6,295	6,295	383	367	356	313	313	313
2.	кот. 5 Заводская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	3,410	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	150	154	154	154	154	154
3.	кот. 8 кад. ДК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	4,532	4,544	4,544	4,544	4,544	4,544	292	293	293	293	293	293
4.	кот. 9 кад. школа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	4,862	4,665	4,665	4,665	4,665	4,270	292	264	264	264	264	227
5.	кот. 10 Ухтомина	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	5,101	5,316	5,316	5,316	5,316	5,316	160	137	137	137	137	137
6.	кот. 11 Явenga школа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	4,929	4,814	4,814	4,814	4,814	4,814	36	35	35	35	35	35
7.	кот. 14 Сямба	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	4,351	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	203	193	193	193	193	193
8.	кот. 15 ВМЗ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	4,947	5,031	5,031	5,031	4,741	4,523	293	298	298	298	288	259
9.	кот. 18 транспортная (электро)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	11,724	11,263	11,263	11,263	11,263	9,516	94	91	91	91	91	68
10.	кот. 19 Бекетово	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	4,937	5,022	5,022	5,022	4,883	4,883	220	224	224	224	175	175
11.	кот. 20 Явenga База	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	5,500	5,596	5,596	5,596	5,596	5,596	124	127	127	127	127	127
12.	кот. 21 Ючка школа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	5,749	5,846	6,904	6,904	6,904	6,904	64	65	49	49	49	49

№ 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/мат. хар.ТС					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				Текущее значение	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
13.	кот. 22 Ючка ДК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	5,978	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	79	80	80	80	80	80
14.	кот. 24 Михайловская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	6,023	6,129	6,129	6,129	6,574	6,574	90	91	91	91	69	69
15.	кот. 25 ЦК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	3,817	3,821	3,821	3,824	3,808	3,810	5898	6208	6208	6195	6161	6105
16.	кот. 26 ДРСУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,364						2,732						60					
17.	кот. 28 д. Халдынка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	2,722	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	52	54	54	54	54	54
18.	кот. 29 СЖД Кадниковский	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	5,570	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	94	93	93	93	93	93
19.	кот. 30 СЖД Явсига	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	4,669	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	36	35	35	35	35	35

».

Приложение 4
к приказу Минэнерго области
от 23.10.2026 № 154-р
«Приложение 5
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 30.10.2024 № 96-р

**Финансовый план реализации инвестиционной программы
АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ Вожега в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы**

№ п/п	Источник финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без учета НДС)						По мероприятиям согласно приложению 2 к настоящему приказу
		Всего	По годам реализации инвестиционной программы					
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	
1.	Собственные средства	72 930,76	14 643,89	15 019,64	15 720,90	14 253,63	13 292,71	
1.1	амортизационные отчисления	72 930,76	14 643,89	15 019,64	15 720,90	14 253,63	13 292,71	3.1, 3.2, 4.1, 4.2
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	–	–	–	–	–	–	–
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	–	–	–	–	–	–	–
1.4	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	–	–	–	–	–	–	–
2.	Привлеченные средства	–	–	–	–	–	–	–
2.1	кредиты	–	–	–	–	–	–	–
2.2	займы организаций	–	–	–	–	–	–	–
2.3	прочие привлеченные средства	–	–	–	–	–	–	–
3.	Бюджетное финансирование	–	–	–	–	–	–	–
4.	Прочие источники финансирования (амортизация от основного вида деятельности)	–	–	–	–	–	–	–
	Итого по программе	72 930,76	14 643,89	15 019,64	15 720,90	14 253,63	13 292,71	–

».