

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

ПРИКАЗ

30.10.2024

№ 96 -р

г. Вологда

**Об утверждении инвестиционной программы
АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ Вожега в сфере теплоснабжения
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)», 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 инвестиционную программу АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ Вожега в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы.

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.

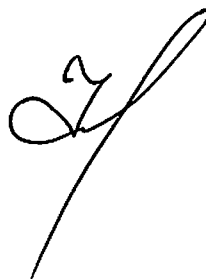
Финансовый план реализации инвестиционной программы приведен в приложении 5 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 19 декабря 2019 года № 798-р «Об утверждении инвестиционной

программы АО «Вологдаоблэнерго» в сфере теплоснабжения на 2020-2024 ____
годы ЭТУ «Вожега».

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

И.о. начальника Департамента



М.Б. Кривохижин

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 30.10.2024 № 96 -р

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

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	2025-2029 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ЭТУ «Вожега» О.Ю. Петрова
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон: (881744)2-24-06
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, 806
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. начальника Департамента М.Б. Кривохижин
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Телефон: (8202) 25-35-01
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Вожегодского муниципального округа Вологодской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	162160, Российская Федерация, Вологодская область, п. Вожега, ул. Садовая, д.15
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу и реквизиты документа о согласовании	Глава Вожегодского муниципального округа С.Н. Семенников

№ 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. (с учетом 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 уровня 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	Тепловая сеть от котельной № 9	длина участка	м	450	450	2028	2028	4325,56	–	–	–	4325,56	–	–	
				диаметр	мм	80-40	80-40										
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 15	Физический износ	Тепловая сеть от котельной № 15	длина участка	м	396	396	2028	2028	4318,85	–	–	–	1624,14	2694,72	–	
				диаметр	мм	100-50	100-50										
3.1.3.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 19 от котельной до школы, больницы, ДК, жилого фонда	Физический износ	Тепловая сеть от котельной № 19	длина участка	м	484	484	2027	2027	3698,61	–	–	3698,61	–	–	–	
				диаметр	мм	100-25	76-25										
3.1.4.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 20 магистральная тепловая сеть	Физический износ	Тепловая сеть от котельной № 20	длина участка	м	316	316	2026	2026	2715,10	–	2715,10	–	–	–	–	
				диаметр	мм	80-40	50-40										
3.1.5.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 21 от котельной до жилых домов, ФОК	Физический износ	Тепловая сеть от котельной № 21	длина участка	м	167	167	2025	2025	1951,48	1951,48	–	–	–	–	–	
				диаметр	мм	100-32	50-32										
3.1.6.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 22 от ТК4 до зданий д/с и администрации	Физический износ	Тепловая сеть от котельной № 22	длина участка	м	167	167	2026	2026	1564,24	–	1564,24	–	–	–	–	
				диаметр	мм	70-32	50-32										
3.1.7.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 24	Физический износ	Тепловая сеть от котельной № 24	длина участка	м	243	243	2027	2027	2311,49	–	–	2311,49	–	–	–	
				диаметр	мм	50-32	50-32										

3.1.8.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 25 подмес № 1 (от ПС № 1 (РУС) до ЖД Связи, 6, до д/с «Солнышко»)	Физический износ	Тепловая сеть от котельной № 25	длина участка	м	293	293	2027	2027	5127,26	–	–	5127,26	–	–	–
				диаметр	мм	100-50	100-50									
3.1.9.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 25 подмес №1 (котельная № 18, 4-х трубная система)	Физический износ	Тепловая сеть от котельной № 25	длина участка	м	267	267	2028	2028	4145,18	–	–	–	4145,18	–	–
				диаметр	мм	80-32	70-32									
3.1.10.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 25 подмес № 4 (котельная № 17 от ТРП до ж/домов по ул. Путейская, 3.6)	Физический износ	Тепловая сеть от котельной № 25	длина участка	м	375	375	2025	2025	3349,40	3349,40	–	–	–	–	–
				диаметр	мм	100-25	100-25									
3.1.11.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 25 подмес №12 (котельная № 13 гараж ЦОМУ, Октябрьская 68а)	Физический износ	Тепловая сеть от котельной № 25	длина участка	м	250	250	2028	2028	1976,73	–	–	–	1976,73	–	–
				диаметр	мм	125-70	70-50									
3.1.12.	Реконструкция тепловых сетей котельная № 29 от котельной до ж/д ул. Завокзальная, 4	Физический износ	Тепловая сеть от котельной № 29	длина участка	м	130	130	2029	2029	942,07	–	–	–	–	942,07	–
				диаметр	мм	50	50									
Всего по группе 3.1										36425,97	5300,89	4279,33	11137,36	12071,61	3636,78	
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	Котельная № 25	износ	%	90	2,5	2029	2029	8510,05	–	–	–	–	8510,046	–
				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	495,00	495,00	–	–	–	–	–
3.2.3.	Реконструкция насосной группы (рециркуляция) на котельной №25 «Центральная котельная»	Физический износ	Котельная № 25	износ	%	80	3	2025	2026	1438,73	719,36	719,36	–	–	–	–
3.2.4.	Реконструкция котельной № 1 «РУС» (подменивающая станция) ВВП	Физический износ	Котельная № 25 подмес № 1		шт.	0	4	2027	2027	1080,53	–	–	1080,53	–	–	–
3.2.5.	Реконструкция котельной № 4 «Спортивная» (подменивающая станция) ВВП	Физический износ	Котельная № 25 подмес № 4		шт.	0	3	2025	2025	1080,53	1080,53	–	–	–	–	–

3.2.6.	Реконструкция котельной № 12 «ПМК» (подмешивающая станция) ВВ11	Физический износ	Котельная № 25 подмес № 12		шт.	0	4	2026	2026	1445,03	–	1445,03	–	–	–	–
3.2.7.	Реконструкция котельной №12 «ПМК» (подмешивающая станция) ДГУ	Физический износ	Котельная № 25 подмес № 12		шт.	1	1	2025	2025	500,00	500,00	–	–	–	–	–
3.2.8.	Реконструкция котельных № 21, 22 (пеллетные котлы – ПСД, СМР)	Физический износ	Котельные № 21, 22		шт.	0	2	2025	2026	10583,91	4526,61	6057,30	–	–	–	–
3.2.9.	Реконструкция дымовой трубы на котельной № 28	Физический износ	Котельная № 28	износ	шт.	1	1	2027	2027	624,00	–	–	624,00	–	–	–
3.2.10.	Реконструкция насосной группы (сетевые) на котельных: 2025 г. - № 19, 25; 2026 г. - № 28, 25ПС; 2027 г. - № 2 9, 25ПС; 2028 г. - № 30, 15; 2029 г. – № 5, 4 ГВС.	Физический износ	Котельные: № 4, 5, 15, 19, 28, 29, 30; подмеси № 1, 4, 12	износ	шт.	10	10	2025	2029	4301,77	1260,57	1146,00	958,72	552,59	413,88	–
3.2.11.	Реконструкция насосной группы (подпиточные) на котельных: 2025 г. - № 15, 25ПС; 2026 г. - № 5, 25 ПС; 2027 г. - № 19, 25ПС; 2028 г. - № 10, 25 ПС; 2029 г.-№ 8, 9	Физический износ	Котельные № 5,8,9,10,15, 19; подмеси № 1, 4, 3,12	износ	шт.	10	10	2025	2029	1217,89	249,36	249,36	249,36	249,36	220,44	–
3.2.12.	Замена котлов сроком службы более 16 лет; 1 котел в год	Физический износ	Сельские котельные	износ	шт.	5	5	2025	2029	2557,80	511,56	511,56	511,56	511,56	511,56	–
Всего по группе 3.2										33885,24	9343,00	10128,63	3474,17	1283,51	9655,92	–
Всего по группе 3										70311,21	14643,89	14407,96	14611,53	13355,12	13292,71	–
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	1510,18	–	611,67	–	898,51	–	–
4.2.	Установка системы дымоудаления котельная № 29	Повышение качества теплоснабжения потребителей	Котельная №29		шт.	0	1	2027	2027	727,19	–	–	727,19	–	–	–
Всего по группе 4										2237,37		611,67	727,19	898,51	–	–
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения – нет мероприятий																
Итого по инвестиционной программе										72549	14643,89	15019,64	15338,72	14253,63	13292,71	–

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					
				утвержден- ный период	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	0,204	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
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	%	45,5	39,77	45,5	48,0	50,4	52,6	54,7
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	8619	8438	8808	8781	8725	8609	8466
		%	21,3	20,5	21,0	21,0	20,9	20,6	20,4
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	т/год	-	-	-	-	-	-	-

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	7,150	7,150	7,150	383	367	356	356	356
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
3.	кот. 8 кадн. 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
4.	кот. 9 кадн. школа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	4,862	4,665	4,665	4,665	4,665	4,665	292	264	264	264	227
5.	кот. 10 Ухтомица	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
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
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
8.	кот. 15 ВМЗ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	4,947	5,031	5,031	5,031	5,031	5,031	293	298	298	298	259
9.	кот. 18 транспортная (электро)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	11,72 4	11,26 3	11,26 3	11,26 3	11,26 3	11,26 3	94	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	5,022	5,022	220	224	224	224	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	96	96
12.	кот. 21 Ючка школа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	5,749	5,846	5,846	5,846	5,846	5,846	64	65	49	49	49
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	68	68
14.	кот. 24 Михайловская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	6,023	6,129	6,129	6,129	6,129	6,129	90	91	91	91	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
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
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
19.	кот. 30 СЖД Явenga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	4,612	36	35	35	35	35

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. с 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	72 548,6	14 643,9	15 019,6	15 338,7	14 253,6	13 292,7	
1.1	амортизационные отчисления	72 548,6	14 643,9	15 019,6	15 338,7	14 253,6	13 292,7	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	72 548,6	14 643,9	15 019,6	15 338,7	14 253,6	13 292,7	–

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

ПРИКАЗ

19.12.2024

№ 627-р

г. Вологда

О внесении изменений в приказы Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 30 октября 2024 года № 96-р и от 30 октября 2024 года 97-р

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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 приложение 2 к приказу 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» изменение, заменив в наименовании графы «Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с учетом НДС)» слова «(с учетом НДС)» словами «(без учета НДС)».

2. Внести в приложение 2 к приказу Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 30 октября 2024 года № 97-р «Об утверждении инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» ЭТУ Тотьма в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы» изменение, заменив в наименовании графы «Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)» слова «(с НДС)» словами «(без учета НДС)».

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

И.о. начальника Департамента



М.Б. Кривохижин