



ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА  
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

19.11.2020

№ 36-р

*О внесении изменений в распоряжение  
департамента  
жилищно-коммунального хозяйства  
администрации области  
от 30.10.2019 № 15*

В соответствии с 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)», Положением о Департаменте жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области, утвержденным постановлением Губернатора области от 14.02.2006 № 95:

1. Внести в распоряжение департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации области от 30.10.2019 № 15 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории округа Муром, в сфере теплоснабжения на 2020-2023 гг.» следующие изменения:

1.1. Пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя директора Департамента, начальника отдела экономического развития и энергосбережения Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области.»

1.2. Приложение к распоряжению изложить в редакции согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя директора Департамента, начальника отдела экономического развития и энергосбережения Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области.

3. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию.

Директор Департамента



Е.Н. Семенова

Приложение  
к распоряжению Департамента  
жилищно-коммунального-хозяйства  
Владимирской области  
от 19.11.2020 № 36-р

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ», РЕАЛИЗУЕМАЯ НА  
ТЕРРИТОРИИ ОКРУГА МУРОМ,  
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
НА 2020-2023 ГГ.**

**Паспорт инвестиционной программы**  
**ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории округа Муром,**  
**в сфере теплоснабжения на 2020-2023 гг.**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Владимиртеплогаз"
Местонахождение регулируемой организации	600017, Владимирская область, г. Владимир, ул. Мира, д. 15-в, 2-ой этаж, каб. 201.
Сроки реализации инвестиционной программы	2020- 2023 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник управления инвестиционных проектов Дмитриева Л.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8(4922) 40-28-17 e-mail: dmitrieva@vtg33.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	600017, г. Владимир, ул. Мира, д. 29
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор Департамента
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8 (4922) 777-961
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	600009, г. Владимир, ул. Каманина, д. 31
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Директор Департамента
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (4922) 530-626
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования округ Муром
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	602267, г. Муром, пл. 1100-летия , д. 1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава муниципального образования округ Муром
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (49234) 3-11-03

Коммерческий директор  
 ООО «Владимиртеплогаз»



П.В. Едигарев

**Инвестиционная программа  
ООО "Владимиртеплогаз", реализуемая на территории округа Муром**  
(англ. название российской организации)

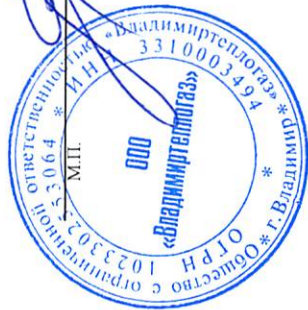
в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Объяснение необходимости (цели реализации)	Описание и место размещения объекта	Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозном периоде, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
										Всего	2020	2021	2022	2023					
																	11	12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																			
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																			
<b>1.1.1. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																			
<b>1.2. Строительство иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																			
<b>1.2.1. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																			
<b>1.3. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																			
<b>1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																			
<b>Всего по группе 1.</b>																			
<b>Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																			
<b>2.1. Повышение эффективности производства тепловой энергии согласно утвержденной схеме теплоснабжения</b>																			
2.1	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Лаврентьева, д.45, г. Муром, установочной мощностью 7,5 МВт	Повышение эффективности производства тепловой энергии согласно утвержденной схеме теплоснабжения	г. Муром, в районе ул. Лаврентьева	мощность	МВт	3,1	7,5	2020	2022	53 805,00	2 100,00	51 705,00							
<b>2.2. Повышение надежности, эффективности производства тепловой энергии, сокращение износа оборудования</b>																			
2.2	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Гоголева, д.36, г. Муром, установочной мощностью 0,7 МВт	Повышение надежности, эффективности производства тепловой энергии, сокращение износа оборудования	г. Муром, ул. Гоголева	мощность	МВт	0	0,7	2020	2023	15 000,00	1 123,73	13 876,27							
<b>2.3. Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь</b>																			
2.3	Строительство тепловой сети от здания котельной по ул. Московская, д.111, г. Муром до дома №125 по ул. Чкалова, г. Муром с выделом из эксплуатации существующей тепловой сети	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	г. Муром, ул. Московская, ул. Чкалова	диаметр, протяженность	Ду: м	Ду: 219-220; Ду: 159-120; Ду: 133-45; Ду: 89-73	Ду: 219-220; Ду: 159-120; Ду: 133-45; Ду: 89-73	2023	2023	6 000,00		6 000,00							
<b>Всего по группе 2.</b>																			
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения износа существующих объектов и (или) поставок энергии от разных источников</b>																			
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																			
<b>3.1.1. Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь</b>																			
3.1.1	Циркуляционная линия ГВС по ул. Озерная от пешеходного моста до дома №210 по ул. Ленинградская пос. Вербовский	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	пос. Вербовский, ул. Озерная, ул. Ленинградская	диаметр, протяженность	Ду: м	150; 530,0	150; 530,0	2023	2023	2 968,50		2 968,50							
<b>3.1.2. Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь</b>																			
3.1.2	Тепловая сеть от ЦТП №2 до школы №2 и домов 15,17,19 по ул. Муромская (пос. Вербовский)	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	пос. Вербовский, ул. Муромская	диаметр, протяженность	Ду: м	150-270; 100-50; 50-120; 150-50	150-270; 100-50; 50-120; 150-50	2023	2023	5 009,90		5 009,90							
<b>3.1.3. Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь</b>																			
3.1.3	Теплотрасса по ул. Советская, г. Муром	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть г. Муром, ул. Советская	диаметр, протяженность	Ду: м	Ду: 273-36; Ду: 219-706; Ду: 159-452; Ду: 108-532; Ду: 76-20; Ду: 57-20	Ду: 159-766,8м; Ду: 100-50; Ду: 57-76-466,5м; Ду: 165,9м; Ду: 40-232,8м	2020	2020	17 250,00	17 250,00								
<b>3.1.4. Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь</b>																			
3.1.4	Тепловая сеть и сети ГВС по ул. Прокурова с подключением домов по ул. Муромская 1, 1/2, 1/3 (пос. Вербовский)	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть пос. Вербовский, пл. Прокурова, ул. Муромская	диаметр, протяженность	Ду: м	Ду: 159; 130м; Ду: 108-98м; Ду: 89-254м; Ду: 76-207м; Ду: 57-61м; Ду: 32-139м; Ду: 25-37м	Ду: 159-130м; Ду: 108-98м; Ду: 89-254м; Ду: 76-207м; Ду: 57-61м; Ду: 32-139м; Ду: 25-37м	2020	2020	6 488,45	6 488,45								
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																			
3.2.1	ЦТП по ул. Вороского, д.71А, г. Муром (часть электростанции)	Повышение надежности, сокращение износа оборудования	г. Муром, ул. Вороского д.71А	мощность	МВт	224,0	224,0	2021	2021	400,00		400,00							

№ п/п	Наименование мероприятия	Объяснение необходимости (цель, реализация)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, диаметр и т.п.)	Основные технические характеристики			Значение показателя	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					в т.ч. за счет платы за пользование				
					Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				Всего	в т.ч. по годам								
												2020	2021	2022	2023					
1	3	Мероприятия по доведению объекта в соответствие с требованиями Федеральных норм и правил, выполнение требований Ростехнадзора –	Котельная г. Муром, РК-1, ул. Радиоавское шоссе	котельная, мощность	шт.	Гкал/час	1; 120,6	2020	2021	12 480,73	6 625,57	19 106,30	1,3	1,4	1,5	1,6	1,7	1,8		
3.2.2	Модернизация (техническое перевооружение) автоматки безопасности котлов ПТВМ-310 с установкой частотных преобразователей на двигатели вентиляторов в районной котельной по Радиоавскому шоссе, г. Муром	Мероприятия по доведению объекта в соответствие с требованиями Федеральных норм и правил, выполнение требований Ростехнадзора –	Котельная г. Муром, ул. Эксплуатационная, д. 18	котельная, мощность	шт.	Гкал/час	1; 19,8	2020	2020	7 736,52		7 736,52								
Всего по группе 3.											58 959,67					38 100,54	12 880,73			7 978,40
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																				
4.1.1																				
Всего по группе 4.																				
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																				
5.1.1																				
5.1.1																				
5.2																				
5.2.1																				
Всего по группе 5.											133 764,67					41 324,27	12 880,73	51 705,00	27 854,67	
ИТОГО по программе																				

Коммерческий директор  
ООО «Владимиртеплогаз»

  
И.В. Едигарев  
Ф.И.О.





**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории округа Муром,**

(наименование регулирующей организации)  
**в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения*	Утвержденный период	Плановые значения			
					2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>						
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (вид топлива газ)	кг.у.т./Гкал т.у.т./м <sup>3</sup>	161,61	161,50	161,71	161,71	161,71	161,50
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 % от полезного отпуска тепловой энергии**	150594,14 25,94%	104082,30 17,92%	105632,0 18,19%	104501,3 18,00%	104291,3 17,96%	104082,3 17,92%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды 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						

\* В графе "Фактические значения" указаны показатели достигнутые в 2018 году.

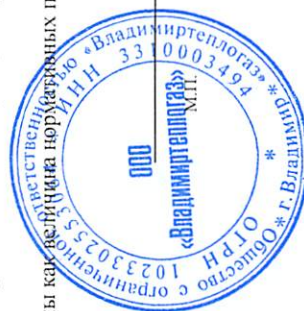
\*\* Процент потерь тепловой энергии рассчитан от фактического значения полезного отпуска тепловой энергии, который 2018 году составил 580656,985 Гкал/год.

\*\*\* Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям указаны как величина нормативных потерь согласно концессионного соглашения.

**Коммерческий директор ООО «Владимиртеплогаз»**

**П.В. Едигарев**

Ф.И.О.



*(Handwritten signature)*

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «Владимиртеплогаз» на территории округа Муром**  
(иные показатели регулирующей организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности															
		Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технических нарушений на тепловых сетях на 1 кв.т. тепловой сети					Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с балансовых источников тепловой энергии					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети										
		Текущее значение	2020	2021	2022	2023	Текущее значение	2020	2021	2022	2023	Текущее значение	2020	2021	2022	2023	Текущее значение	2020	2021	2022	2023						
1		2					8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Лавергина, д.45 г. Муром, установленной мощностью 7,5 MWt						0,37	0,37	0,37	0,37	0,00	174,62	174,50	174,50	174,50	161,70											
2	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Гоголева, д.36 г. Муром, установленной мощностью 0,7 MWt						0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	157,21	157,30	157,30	157,30	157,30											
3	Строительство тепловой сети от здания котельной по ул. Московская, д.111, г. Муром до дома №125 по ул. Чкалова, г. Муром с выделом из эксплуатации существующей тепловой сети	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183											1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625	129,558	129,558	129,558	129,558	
4	Циркуляционная линия ГВС по ул. Очерная от пешеходного моста до дома №20 по ул. Ленинградская пос. Веревский	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943											2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	2,924	492,731	492,731	492,731	492,731	
5	Тепловая сеть от ЦТП №2 до школы №2 и домов 15,17,19 по ул. Муромская (пос. Веревский)	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02											1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	231,08	231,08	231,08	231,08	
6	Теплотрасса по ул. Советская, г. Муром	0,445	0,445	0,000	0,000	0,000											2,232	2,232	1,444	1,444	1,444	1,444	661,73	661,73	254,41	254,41	
7	Тепловая сеть и сети ГВС пл. Пролетарова с подключением домов по ул. Муромская 1, 1/2, 1/3 (пос. Веревский)	2,50	2,50	0,00	0,00	0,00						164,47	164,50	164,50	164,50	164,50											
8	ЦТП по ул. Ворожского, д.71А г. Муром (замена электропитания)																										
9	Модернизация (техническое перевооружение) автоматизированности котлов ПТВМ-50 с установкой частотных преобразователей на двигателях вентиляторов в районной котельной по Радиловскому шоссе, г. Муром						0,017	0,017	0,017	0,017	0,017																
10	Модернизация (техническое перевооружение) автоматизированности паровых котлов ДКВР 10/13-2шт., ДЕ 10-14-1шт. с установкой частотных преобразователей на двигателях дымососов вентиляторов на котельной по ул. Эспераншанская, д.18, г. Муром						0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	162,16	161,90	161,90	161,90	161,90											

\* В результате выполнения работ на тепловых сетях в 2023 году, потери тепловой энергии в 2024 году сократятся по сравнению с 2023 годом.



Коммерческий директор ООО «Владимиртеплогаз»

*(Handwritten signature)*

**Финансовый план**  
**ООО "Владимиртеплогаз" на территории округа Муром**  
(поставщике энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		Технологиче- ское присоединение	Теплоснабже- ние		2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>		111 470,56	111 470,56	34 436,89	10 733,94	43 087,50	23 212,23
1.1	Амортизационные отчисления		111 470,56	111 470,56	34 436,89	10 733,94	43 087,50	23 212,23
1.2	прибыль, направленная на инвестиции							
1.2.1	прибыль на капложения, тыс.руб. без НДС							
1.2.2	СПРАВочно: погашение % за счет амортизации (тыс.руб. без НДС )		-	-	-	-	-	-
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение							
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг							
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>		-	-	-	-	-	-
2.1	кредиты		-	-	-	-	-	-
2.1.1	привлечение кредитов, тыс.руб.		-	-				
2.1.2	погашение кредитов, тыс.руб.		-	-				
2.1.3	начислено и погашено процентов по кредиту, тыс.руб.		-	-				
2.2	займы организаций							
2.3	прочие привлеченные средства							
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование *</b>							
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>							
	<b>ИТОГО по программе</b>		111 470,56	111 470,56	34 436,89	10 733,94	43 087,50	23 212,23

\*Планируемых расходов, финансируемых за счет средств концедента, предусмотренных п. 14 Постановления Правительства РФ от 5 мая 2014 года № 410 не предусмотрено.

Коммерческий директор ООО «Владимиртеплогаз»



П.В. Едигарев  
Ф.И.О.

*Handwritten signature*