

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 11

к концессионному соглашению от 17.08.2016 в отношении системы теплоснабжения, находящейся в муниципальной собственности округа Муром, закрепленной на праве хозяйственного ведения за муниципальными унитарными предприятиями округа Муром «Тепловые сети» и «Производственное жилищное ремонтно-эксплуатационное предприятие № 3» (далее – Концессионное соглашение)

г. Муром
Владимирской области

«07» сентября 2022 года

Муниципальное образование округ Муром, именуемое в дальнейшем «Концедент», от имени которого выступает Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации округа Муром (далее – КУМИ), действующий на основании Положения о Комитете, утвержденного решением Совета народных депутатов округа Муром от 25.06.2002 № 58, Положения «О порядке управления и распоряжения муниципальной собственностью округа Муром», утвержденного решением Совета народных депутатов округа Муром от 29.10.2002 № 109, решения Совета народных депутатов округа Муром от 14.04.2016 № 153 «О заключении концессионного соглашения», приказа председателя КУМИ от 15.08.2016 № 580 «О заключении концессионного соглашения с ООО «Владимиртеплогаз», в лице исполняющего обязанности председателя Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации округа Муром Бесчастнова Алексея Сергеевича, действующего на основании Положения о Комитете, распоряжения администрации округа Муром 01.10.2021 № 39-рк, и участвующие на стороне Концедента:

- муниципальное унитарное предприятие «Тепловые сети» (далее – МУП «Тепловые сети») в лице конкурсного управляющего Молчанова Дениса Викторовича, действующего на основании решения Арбитражного суда Владимирской области от 09.06.2021 по делу № А11-11229/2020,

- муниципальное унитарное предприятие округа Муром «Производственное жилищное ремонтно-эксплуатационное предприятие № 3» (далее – МУП ПЖРЭП № 3) в лице конкурсного управляющего Рассадина Сергея Александровича, действующего на основании решения Арбитражного суда Владимирской области от 14.10.2020 по делу № А11-11813/2019, с одной стороны,

и Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз», именуемое в дальнейшем «Концессионер», в лице генерального директора Потапова Ильи Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», на основании решения Совета народных депутатов округа Муром от 30.08.2022 № 418, руководствуясь решением Управления Федеральной антимонопольной службы по Владимирской области от 03.08.2022 № 03/3707-сяе, заключили настоящее дополнительное соглашение к Концессионному соглашению от 17.08.2016 в отношении системы теплоснабжения, находящейся в муниципальной собственности округа Муром, закрепленной на праве хозяйственного ведения за муниципальными унитарными предприятиями округа Муром «Тепловые сети» и «Производственное жилищное ремонтно-эксплуатационное предприятие № 3» (далее – Концессионное соглашение, Соглашение) о нижеследующем:

1. Внести в приложения к Концессионному соглашению следующие изменения:

1.1. Изложить пункт 4.17 Концессионного соглашения в следующей редакции:

«4.17. Предельный размер расходов на создание, модернизацию и реконструкцию объектов имущества в составе Объекта Соглашения, осуществляемых в течение всего срока действия Соглашения Концессионером, составляет **817 489 710 (восемьсот семнадцать миллионов четыреста восемьдесят девять тысяч семьсот десять)** рублей с НДС (в ценах

2016 года) за период с 2016 по 2040 годы, в том числе на каждый год срока действия Соглашения:

Объем расходов, тыс. руб. с НДС	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	10000,00	32744,50	35000,00	30835,00	41324,27	12480,73	92505,00	94795,79	0,00	25000,00
	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	32000,00	32500,00	36968,14	36968,14	36968,14	30500,00	31000,00	33000,00	24900,00	30000,00
2036	2037	2038	2039	2040						
0,00	55000,00	33000,00	30000,00	0,0						

1.1. Изложить Приложение № 4 «Задание и основные мероприятия» Концессионного соглашения в редакции, указанной в Приложении № 1 к настоящему дополнительному соглашению

1.2. Изложить Приложение № 3 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера» Концессионного соглашения в редакции Приложения № 2 к настоящему дополнительному соглашению.

2. Стороны подтверждают, что изменение мероприятий, указанных в настоящем дополнительном соглашении, не влечет уменьшения расходов Концессионера на создание, модернизацию и реконструкцию объектов имущества в составе Объекта Соглашения, предусмотренных пунктом 4.17 Концессионного соглашения.

3. Стороны подтверждают, что изменение мероприятий, указанных в настоящем дополнительном соглашении обеспечит качественное и надежное теплоснабжение потребителей округа Муром.

4. Остальные условия Концессионного соглашения остаются неизменными.

5. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Концессионного соглашения, вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

6. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 4 (четырёх) экземплярах, по одному для каждой из Сторон, один для МУП «Тепловые сети», один для МУП ПЖРЭП № 3.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Концедент

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации округа Муром

И. о. председателя Комитета

А.С. Бесчастнов

М.П.

Муниципальное унитарное предприятие «Тепловые сети»

Конкурсный управляющий

Д.В. Молчанов

М.П.

Концессионер

Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз»

Генеральный директор

И.А. Потапов

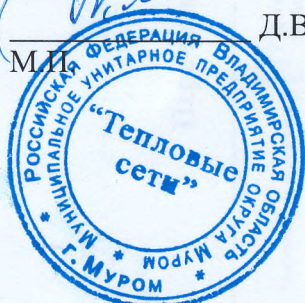
М.П.

Муниципальное унитарное предприятие округа Муром «Производственное жилищное ремонтно-эксплуатационное предприятие № 3»

Конкурсный управляющий

С.А. Рассадин

М.П.



Задание и основные мероприятия

Перечень основных мероприятий по созданию, реконструкции, модернизации объектов теплоснабжения округа Муром

1	2	3	4	Реализация мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС															
				5	6	Основные технич. характеристики		9	10	11	в том числе по годам														
						Ед. изм.	Значение показателя				2016; 2028	2017; 2029	2018; 2030	2019; 2031	2020; 2032	2021; 2033	2022; 2034	2023; 2035	2024; 2036	2025; 2037	2026; 2038	2027; 2039	2040		
							До																	После	
Этап	Значение показателя	Год начала	Год окончания	Всего	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24								
1. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышения эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.																									
1.1	Установка приборов учета тепловой энергии на котельных округ Муром	Выполнение требований законодательства в области энергосбережения	г. Муром: 1. Котельная ЦРБ ул. Войкова, д.9, 2. Котельная ул. Красноармейская, д.15, 3. Котельная мкр Нежиловка, 4. Котельная. Муромское РТП, 5. Котельная пос. Строителей, д.12, 6. Котельная Карачаровское шоссе, район д.3А, 7. котельная пос. Муромский ул. Центральная, д.42 8. котельная пос. фабрики им.П.Л. Войкова, 9. котельная ул. Губкина, 10. котельная ул. Лаврентьева, д.45, 11. котельная ул. Московская, д.111	ПСД, СМР	-	1	2016	2016	8 500,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027				
				вывод из эксплуатации	-	-				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040			
				ввод в эксплуатацию	-	11																			
ВСЕГО по группе 1									2016	2016	8 500,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	

1	2	3	4	Реализация мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС																
				5	6	Основные технич. характеристики		9	10	11	в том числе по годам															
						Ед. изм.	Значение показателя				2016; 2028	2017; 2029	2018; 2030	2019; 2031	2020; 2032	2021; 2033	2022; 2034	2023; 2035	2024; 2036	2025; 2037	2026; 2038	2027; 2039	2040			
							До																	После		
2. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																										
2.1	Тепловая сеть от тепловой камеры 2,2 по ул. Муромская до теплового узла 5,2 по ул. Мечтателей (пос. Вербовский)	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть г. Муром, пос. Вербовский, ул. Муромская, ул. Мечтателей	ПСД, СМР	шт	-	1	2017	2017	2 744,50	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-			
вывод из эксплуатации	Ду; м		100; 270,0	-	2 744,50																					
ввод в эксплуатацию	Ду; м		100; 270,0																							
2.2	Сети ГВС от тепловой камеры 3,0 ул. Муромская до тепловой камеры 5,1 ул. Мечтателей (пос. Вербовский)		Сети ГВС г. Муром, пос. Вербовский, ул. Муромская, ул. Мечтателей	ПСД, СМР	шт	-	1	2019	2019		2 835,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-		
вывод из эксплуатации	Ду; м		1 Ду 150-350; 1 Ду 100-350	-	2 835,00																					
ввод в эксплуатацию	Ду; м		1 Ду 150-350; 1 Ду 100-350																							
2.3	Теплотрасса по ул. Советская, г. Муром	Тепловая сеть г. Муром, ул. Советская	ПСД, СМР	шт	-	1	2020	2020	17 250,00	2016		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-			
вывод из эксплуатации	Ду; м	1 Ду 273-36; 1 Ду 219-706; 1 Ду 159-452; 1 Ду 108-532; 1 Ду 76-20; 1 Ду 57-20	-	17 250,00																						
ввод в эксплуатацию	Ду; м	1 Ду 159-766,8; 1 Ду 76-466,5; 1 Ду 57-165,9; 1 Ду 40-232,8																								
2.4	Реконструкция тепловой сети отопления в районе д.1 ул. Советская к ДОСААФ и рынку г. Муром	Тепловая сеть г. Муром, ул. Советская	ПСД, СМР	шт	-	1	2022	2022		6 770,97	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-			
вывод из эксплуатации	Ду; м	1 Ду 159-150; 1 Ду 108-180; 1 Ду 57-100; 1 Ду 38-40	-	6 770,97																						
ввод в эксплуатацию	Ду; м	1 Ду 159-150; 1 Ду 133-90; 1 Ду 108-90; 1 Ду 76-100; 1 Ду 57-120; 1 Ду 25-90																								
2.5	Циркуляционная линия ГВС по ул. Озерная (от пешеходного моста до дома №20 по ул. Ленинградская в пос. Вербовский)	Сеть ГВС г. Муром, пос. Вербовский ул. Озерная, ул. Ленинградская	ПСД, СМР	шт	-	1	2023	2023	2 968,50		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-			
вывод из эксплуатации	Ду; м	150; 530,0	-	2 968,50																						
ввод в эксплуатацию	Ду; м	150; 530,0																								
2.6	Тепловая сеть от ЦТП №2 до школы №2 и домов 15,17,19 по ул. Муромская (пос. Вербовский)	Тепловая сеть г. Муром, пос. Вербовский, ул. Муромская	ПСД, СМР	шт	-	1	2023	2023		5 009,90	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-			
вывод из эксплуатации	Ду; м	150-270; 100-50; 50-120; 150-50	-	5 009,90																						
ввод в эксплуатацию	Ду; м	150-270; 100-50; 50-120; 150-50																								

1	2	3	4	Реализация мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС														
				5	6	Основные технич. характеристики		9	10	11	в том числе по годам													
						Значение показателя					12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
						Ел. изм.	До																	После
2.7	Тепловая сеть и сети ГВС пл. Прокуророва 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. Прокуророва, ул. Муромская	ПСД, СМР	шт	-	1 %	2020	2020	6 488,45	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	
				вывод из эксплуатации	Ду; м	1Ду159-136; 1Ду108-98; 1Ду89-254; 1Ду76-207; 1Ду57-61; 1Ду32-139; 1Ду25-37				6 488,45														
				ввод в эксплуатацию			1Ду159-136; 1Ду108-98; 1Ду89-254; 1Ду76-207; 1Ду57-61; 1Ду32-139; 1Ду25-37				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
2.8	Тепловая сеть от здания районной котельной по Радиозаводскому шоссе до ул. Советская, г. Муром; 3550,0 м	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь, стабилизация гидравлического режима работы	Тепловая сеть г. Муром от котельной РК-1	ПСД, СМР	шт	-	1	2028	2030	110 904,41	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	
				вывод из эксплуатации	Ду; м	1Ду 530-3200; 1Ду 530-800																	2040	
				ввод в эксплуатацию			1Ду 530-3200; 1Ду 530-800			36968,14	36968,14	36968,14												
2.9	Тепловая сеть по Карачаровскому шоссе и по ул. Орловская, г. Муром		Тепловая сеть г. Муром, Карачаровское шоссе, ул. Орловская	ПСД, СМР	шт	-	1	2032	2032	31 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	
				вывод из эксплуатации	Ду; м	2Ду 377-360; 2Ду 325-240; 1Ду 159-600; 1Ду 108-600																	2040	
				ввод в эксплуатацию			2Ду 377-360; 2Ду 325-240; 1Ду 159-600; 1Ду 108-600			31000,00	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
2.10	Тепловые сети по ул. Московская и ул. Артема, г. Муром	Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь	Тепловые сети г. Муром, ул. Московская, ул. Артема	ПСД, СМР	шт	-	1	2033	2033	15 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	
				вывод из эксплуатации	Ду; м	2Ду 159-310; 2Ду 219-440; 2Ду 108-150; 2Ду 89-170; 2Ду 76-300	-																2040	
				ввод в эксплуатацию			2Ду 159-310; 2Ду 219-440; 2Ду 108-150; 2Ду 89-170; 2Ду 76-300			15000,00	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
2.11	Реконструкция сети отопления и ГВС по ул. 30 лет Победы от ТК 6.1 до ТК 6.15; 356,0 м (участок от ТК 6.1 до ТК 6.13, котельная 30 лет Победы, ЦТП №6 г. Муром)		Сети отопления ул. 30 лет Победы № 2320-2332 акт присма - передачи КС	ПСД, СМР	шт	-	1	2025	2025	20 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	
				вывод из эксплуатации	Ду; м	Ду219-440; Ду159-311; Ду108-150; Ду89-67; Ду76-312; Ду57-56; Ду40-16; Ду20-8	-													20000,00			2040	
				ввод в эксплуатацию			Ду219-405; Ду159-281,7; Ду133-47,2; Ду108-129,2; Ду89-241; Ду76-146,3; Ду57-77,8; Ду45-22; Ду32-27,1				2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	

1	2	3	4	Реализация мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС																	
				Этап	Основные технич. характеристики		Год начала	Год окончания	Всего	в том числе по годам																	
					Ед. изм.	Значение показателя				2016;	2017;	2018;	2019;	2020;	2021;	2022;	2023;	2024;	2025;	2026;	2027;	2040					
						До				После	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2022; 2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040				
5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24								
3.7	Техническое перевооружение ЦТП по ул. Мечникова д.43А, г. Муром	Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии. Установка пластинчатых теплообменников, частотных преобразователей на двигатели насосов отопления и ГВС).	ЦТП г. Муром, ул. Мечникова, д.43А	ПСД, СМР	штг	-	1	2025	2025	5 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-				
вывод из эксплуатации	штг	1; 13,5																5 000,00									
ввод в эксплуатацию	штг; МВт		1; 13,5																								
3.8	Модернизация (техническое перевооружение) автоматики безопасности паровых котлов ДКВР 10/13-2шт., ДЕ 10-14-1шт., с установкой частотных преобразователей на двигатели дымососов, вентиляторов на котельной по ул. Эксплуатационная, д.18, г. Муром	Мероприятия по доведению объекта в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил, выполнение требований Ростехнадзора	Котельная г. Муром, ул.Эксплуатационная, д.18	ПСД, СМР	штг	-	1	2020	2020	7 736,52	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-				
вывод из эксплуатации	штг	1; 19,8					7 736,52																				
ввод в эксплуатацию	штг; Гкал/час		1; 19,8																								
3.9.	Техническое перевооружение котельной, г. Муром, ул. Орловская 236	Мероприятия по доведению объекта в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил, выполнение требований Ростехнадзора	Котельная г. Муром, ул. Орловская, д.236	ПСД, СМР	штг; Гкал/час	-	1	2022	2022	11 614,18	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-				
вывод из эксплуатации	1; 31,0																			11614,18							
ввод в эксплуатацию		1; 31,0																									
3.10	Техническое перевооружение ЦТП по ул. Осипенко, д.5, г. Муром	Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии. Замена кожухотрубных подогревателей на пластинчатые, замена насосного оборудования с установкой частотных преобразователей и устройства планового пуска, изменение схемы подачи ГВС на микрорайон - бак аккумулятор, замена электрооборудования	ЦТП г. Муром, ул. Осипенко, д.5	ПСД, СМР	штг; МВт	-	1	2026	2026	20 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-				
вывод из эксплуатации	1; 22																							20000,00			
ввод в эксплуатацию		1; 22																									
3.11	Техническое перевооружение ЦТП по ул. Октябрьская, г. Муром	Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии. Замена теплообменного оборудования с установкой частотных преобразователей на двигатели насосов отопления и ГВС	ЦТП г. Муром, ул. Октябрьская	ПСД, СМР	штг; МВт	-	1	2033	2033	18 000,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-				
вывод из эксплуатации	1; 22																										
ввод в эксплуатацию		1; 22																		18000,00							
3.12	Техническое перевооружение котельной по ул. Кленовая, г. Муром	Повышение надежности, эффективности производства тепловой энергии. Замена теплоэнергетического	Котельная г. Муром, ул. Кленовая	ПСД, СМР	штг; Гкал/час	-	1	2034	2034	24 900,00	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-				
вывод из эксплуатации	1; 17,2																										
ввод в эксплуатацию		1; 17,2																									

1	2	3	4	Реализация мероприятия						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС														
				5	6	Основные технич. характеристики		9	10	11	в том числе по годам													
						Значение показателя					2016; 2028	2017; 2029	2018; 2030	2019; 2031	2020; 2032	2021; 2033	2022; 2034	2023; 2035	2024; 2036	2025; 2037	2026; 2038	2027; 2039	2040	
Этап	Ед. изм.	До	После	Год начала	Год окончания	Всего	2016; 2028	2017; 2029	2018; 2030	2019; 2031	2020; 2032	2021; 2033	2022; 2034	2023; 2035	2024; 2036	2025; 2037	2026; 2038	2027; 2039	2040					
		Вывод из эксплуатации существующей тепловой сети																						
4.14	Блочная модульная котельная на ул. Губкина, г. Муром	Вывод из эксплуатации неэффективного источника	Котельная г. Муром, ул. Губкина	ПСД, СМР	шт	-	1																	
				вывод из эксплуатации		1; 4,3																		
				ввод в эксплуатацию	шт; МВт		1; 2,0	2035	2035															
										30 000,00														
4.15	Блочная модульная котельная в пос. Муромский г. Муром	Вывод из эксплуатации неэффективного источника	Котельная г. Муром, пос. Муромский	ПСД, СМР	шт	-	1																	
				вывод из эксплуатации		1; 4,2																		
				ввод в эксплуатацию	шт; МВт		1; 4,2	2037	2037															
										55 000,00														
ВСЕГО по группе 4								2017	2037	311 790,36	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	
											-	30000,00	35000,00	28000,00	3 223,73	-	35690,36	19876,27	-	-	12000,00	32500,00	-	
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
											-	-	-	30500,00	-	-	-	30000,00	-	55000,00	-	-	-	-
ИТОГО по программе								2016	2040	817 489,71	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	-	
											10000,00	32744,50	35000,00	30835,00	41324,27	12480,73	92505,00	94795,79	-	25000,00	32000,00	32500,00	-	
											2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
											36968,14	36968,14	36968,14	30500,00	31000,00	33000,00	24900,00	30000,00	-	55000,00	33000,00	30000,00	-	

1. Долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера

1.1. Базовый уровень операционных расходов.

Устанавливается следующий уровень операционных расходов на первый год каждого долгосрочного периода регулирования:

Период	2016	2020	2025	2030	2035	2040
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. без НДС	236 227,32	278 448,36	337 961,43	410 194,28	497 865,54	604 274,88

1.2. Нормативный уровень прибыли на каждый год действия концессионного соглашения.

Нормативный уровень прибыли, %	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	3	3	3,1	3,1	3,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	2036	2037	2038	2039	2040					
0,5	0,5	0,5	0,5	0,5						

1.3. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности на каждый год срока действия концессионного соглашения.

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. изм.	Значение показателя по предполагаемым годам концессии										
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	Изменение нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
			104365,0	104365,0	104365,0	104152,0	105632,0	104501,3	104291,3	104056,8	103848,8	103024,6	
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
			102617,2	102411,2	102207,2	102003,2	101801,2	101600,2	101399,2	101200,2	101002,2	100805,2	
			2036	2037	2038	2039	2040						
			100608,2	100413,2	100218,2	100025,2	99833,2						
Удельный расход условного топлива (вид топлива - газ)	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кут/ Гкал	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
			164,12	164,12	164,12	163,98	163,90	163,90	163,90	163,90	163,10	163,10	
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
			163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	
			2036	2037	2038	2039	2040						
			163,10	163,10	162,90	162,90	162,90						
Удельный расход условного топлива (вид топлива - уголь)	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кут/ Гкал	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
			235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
			235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	
			2036	2037	2038	2039	2040						
			235,41	235,41	235,41	235,41	235,41						
Удельный расход электрической энергии	Удельный расход электрической энергии на 1 Гкал тепловой энергии, отпущенной с источников	кВт/ Гкал	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
			46,94	47,35	46,52	46,03	45,93	45,98	45,99	46,12	46,03	46,01	
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
			45,92	45,94	45,95	45,97	45,98	45,96	45,94	45,92	45,89	45,87	
			2036	2037	2038	2039	2040						
			45,85	45,83	45,81	45,73	45,74						

1.4. Плановые значения показателей деятельности концессионера.

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. изм.	Значение показателя по предполагаемым годам концессии										
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (вид топлива – газ)	кгут/ Гкал	164,12	164,12	164,12	163,98	163,90	163,90	163,90	163,90	163,10	163,10	
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
			163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10
			2036	2037	2038	2039	2040						
			163,10	163,10	162,90	162,90	162,90						
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41		
	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41		
	2036	2037	2038	2039	2040								
	235,41	235,41	235,41	235,41	235,41								
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м ²	3,69	3,69	3,69	3,54	3,59	3,55	3,54	3,49	3,48	3,46	
2026			2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
3,44			3,43	3,43	3,42	3,41	3,41	3,40	3,39	3,39	3,38		
2036			2037	2038	2039	2040							
3,37			3,37	3,36	3,35	3,35							
2016			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		
104365,0	104365,0	104365,0	104152,0	105632,0	104501,3	104291,3	104056,8	103848,8	103024,6				
2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035				
102617,2	102411,2	102207,2	102003,2	101801,2	101600,2	101399,2	101200,2	101002,2	100805,2				
2036	2037	2038	2039	2040									
100608,2	100413,2	100218,2	100025,2	99833,2									

Показатели надежности объектов теплоснабжения	Количество прекращений подачи тепловой энергии на 1 км тепловых сетей	ед/ км	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
			0,0329	0,0329	0,0329	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0333	0,0289	0,0289
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			0,0222	0,0222	0,0222	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178
			2036	2037	2038	2039	2040					
			0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178					
	Количество прекращений подачи тепловой энергии на 1 Гкал установленной мощности	ед/ Гкал	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
			0,019	0,019	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,008	0,008
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
			2036	2037	2038	2039	2040					
			0,005	0,005	0,005	0,005	0,005					

Концедент

КУМИ округа Муром

И. о. председателя комитета

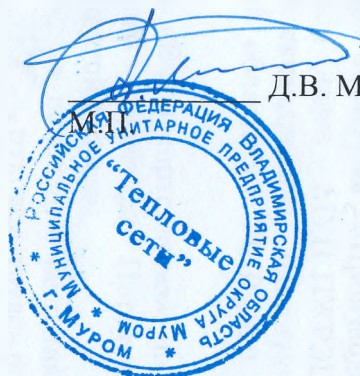


А.С. Бесчастнов

М.П.

МУП «Тепловые сети»

Конкурсный управляющий



Д.В. Молчанов

М.П.

МУП ПЖРЭП № 3

Конкурсный управляющий



С.А. Рассадин

М.П.

Концессионер

ООО «Владимиртеплогаз»

Генеральный директор



И.А. Потапов

М.П.

Пролито, пронумеро
скреплено печатью
на 15 (пятнацати) листах

И.о. председателя Комитета по
управлению муниципальным
имуществом администрации
округа Муром



А.С. Бесчастнов

МП

Конкурсный управляющий
МУП «Тепловые сети»



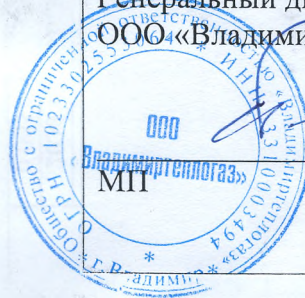
Д.В. Молчанов

Конкурсный управляющий
МУП ПЖРЭП № 3

МП

С.А. Рассадин

Генеральный директор
ООО «Владимиртеплогаз»



И.А. Потапов

МП