



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРИКАЗ

19.11.2025

№ 691

г. Екатеринбург

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 443 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Теплопрогресс» на 2023–2025 годы»

В соответствии со статьей 101 Областного закона от 10 марта 1999 года № 4-ОЗ «О правовых актах в Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 17.11.2025 № 31-01-06/1810, с целью обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности акционерного общества «Теплопрогресс»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 443 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Теплопрогресс» на 2024–2026 годы» с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2018 № 490, от 19.11.2019 № 513, от 18.11.2020 № 524, от 19.11.2021 № 514, от 09.11.2022 № 598, от 17.11.2023 № 563 и от 19.11.2024 № 702 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 443), следующие изменения:

1) в наименовании и пункте 1 слова «на 2024–2026 годы» заменить словами «на 2025–2026 годы»;

2) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области А.Л. Соболева.».

2. Внести в инвестиционную программу акционерного общества «Теплопрогресс» на 2024–2026 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 443, следующие изменения:

1) в грифе утверждения и наименовании слова «на 2024–2026 годы» заменить словами «на 2025–2026 годы»;

2) таблицы 1–5 изложить в новой редакции (приложение).

3. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (<http://energy.midural.ru>).

4. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Исполняющий обязанности Министра



А.В. Рубцов

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	Номер п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Наличие мероприятия (объекта) в концессионном соглашении	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/час	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия (объекта)	График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС								
							наименование показателя (мощность, протяженность (в однотрубном исчислении), способ прокладки, диаметр, пропускная способность и т.п.)	единицы измерения	значение показателя				год начала	год завершения	плановые расходы		профинанси-ровано к 2025 году	финанси-рование на период 2025–2026 годов	остаток финанси-рования		
									до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)					всего	в том числе:					
1.		Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:																			
2.		Всего по группе 1													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
3.		Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																			
4.		Всего по группе 2													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
5.		Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников:																			
6.		3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
7.	3.1.1.	Реконструкция теплотрассы по ул. Парижской Коммуны от УТ № 1 до ВВ 3-3	концессионное соглашение отсутствует	реконструкция (modернизация) тепловых сетей	МО Среднеуральск, ул. Парижской Коммуны	-	протяженность	м	223,6	223,6	2025	2025	2025	5580,900	164,900	5416,000	0,000	5580,900	0,000		
8.							диаметр	мм	426	426											
9.	3.1.2.	Реконструкция теплотрассы по ул. Бахтеева от ТК 3-21 до ВВ 3-41А	концессионное соглашение отсутствует	реконструкция (modернизация) тепловых сетей	МО Среднеуральск, ул. Бахтеева	-	протяженность	м	91	91	2025	2025	2025	5157,412	196,200	4961,212	0,000	5157,412	0,000		
10.							диаметр	мм	159	159											
11.							протяженность	м	316	316											
12.							диаметр	мм	108	108											
13.	3.1.3.	Реконструкция теплотрассы (СУГРЭС-ЦТП-2) от УТ 1 по ул. Металлистов до УТ 2 по ул. Советской	концессионное соглашение отсутствует	реконструкция (modернизация) тепловых сетей	МО Среднеуральск, ул. Металлистов, ул. Советская	-	протяженность	м	694	694	2026	2026	2026	16 965,936	0,000	16 965,936	0,000	16 965,936	0,000		
14.							диаметр	мм	325	325											
15.		Всего по группе 3													27 704,248	361,100	27 343,148	0,000	27 704,248	0,000	
16.		Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:																			
17.		Всего по группе 4													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
18.		Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																			
19.		Всего по группе 5													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
20.		Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организацией, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной																			
21.		Всего по группе 6													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
22.		Итого по программе													27 704,248	361,100	27 343,148	0,000	27 704,248	0,000	

Список используемых сокращений:

ВВ – воздушная врезка;

Гкал/час – гигакалория в час;

м – метр;

мм – миллиметр;

МО – муниципальный округ;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ПИР – проектно-изыскательские работы;

СМР – строительно-монтажные работы;

СУГРЭС – Среднеуральская государственная районная электрическая станция;

ТК – тепловая камера;

ул. – улица;

УТ – условная точка;

ЦТП – центральный тепловой пункт.

Таблица 2

**ТЕКУЩИЕ И ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Номер строки	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 (ед./км)			количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности (ед./Гкал)			удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)			отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв. м), ((куб. м/год)/кв. м)			величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год), (куб. м/год)		
		текущее значение 2025 год	плановое значение 2025	год	текущее значение 2025 год	плановое значение 2025	год	текущее значение 2025 год	плановое значение 2025	год	текущее значение 2025 год	плановое значение 2025	год	текущее значение 2025 год	плановое значение 2025	год
1.	Объекты теплоснабжения, эксплуатируемые акционерным обществом «Теплопрогресс»	0,73	0,73	0,73	-	-	-	-	-	-	3,64	3,64	3,64	52 401,00	52 401,00	52 401,00
2.											12,91	12,91	12,91	185 660,00	185 660,00	185 660,00

Список используемых сокращений:

(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;
(куб. м/год)/кв. м – метр кубический в год на квадратный метр;
Гкал/год – гигакалория в год;
Гкал/ч – гигакалория в час;
ед./Гкал – единица на гигакалорию;
ед./км – единица на километр;
кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;
куб. м/год – метр кубический в год.

Таблица 3

**ПЛАН ФИНАНСИРОВАНИЯ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов) без учета налога на прибыль, без налога на добавленную стоимость (тысяч рублей)		
				всего на период 2025–2026 годов		в том числе по годам реализации
				2025 год	2026 год	
1	2	3	4	5	6	7
1.		Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:				
2.		Итого по группе 1		0,000	0,000	0,000
3.		Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:				
4.		Итого по группе 2		0,000	0,000	0,000
5.		Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников:				
6.		3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:				
7.	3.1.1. Реконструкция теплотрассы по ул. Парижской Коммуны от УТ № 1 до ВВ 3-3	всего		5580,900	5580,900	0,000
8.		в том числе:				
9.		собственные средства		5580,900	5580,900	0,000
10.		в том числе:				
11.		амортизационные отчисления		3740,304	3740,304	0,000
12.		в том числе:				
13.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов		0,000	0,000	0,000
14.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)		1840,596	1840,596	0,000
15.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы		0,000	0,000	0,000
16.		экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации		0,000	0,000	0,000
17.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения		0,000	0,000	0,000
18.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)		0,000	0,000	0,000
19.		иные собственные средства		0,000	0,000	0,000
20.		средства, привлеченные на возвратной основе		0,000	0,000	0,000
21.		в том числе:				
22.		займы		0,000	0,000	0,000
		кредиты		0,000	0,000	0,000
		иные привлеченные средства		0,000	0,000	0,000
		бюджетное финансирование		0,000	0,000	0,000
		в том числе:				
		федеральный бюджет		0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
23.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
24.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
25.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
26.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
27.	3.1.2.	Реконструкция теплотрассы по ул. Бахтеева от ТК 3-21 до ВВ 3-41А	всего	5157,412	5157,412	0,000
28.			в том числе:			
29.			собственные средства	5157,412	5157,412	0,000
30.			в том числе:			
31.			амортизационные отчисления	4232,587	4232,587	0,000
32.			в том числе:			
33.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
34.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	924,825	924,825	0,000
35.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
36.			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000
37.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
38.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
39.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
40.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000
41.			в том числе:			
42.			займы	0,000	0,000	0,000
43.			кредиты	0,000	0,000	0,000
44.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
45.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
46.			в том числе:			
47.	3.1.3.	Реконструкция теплотрассы (СУГРЭС-ЦПП-2) от УТ 1 по ул. Металлистов до УТ 2 по ул. Советской	всего	16 965,936	0,000	16 965,936
48.			в том числе:			
49.			собственные средства	16 965,936	0,000	16 965,936
50.			в том числе:			
51.			амортизационные отчисления	7734,927	0,000	7734,927
			в том числе:			
			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	9231,009	0,000	9231,009

1	2	3	4	5	6	7
52.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	
53.		экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	
54.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	
55.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	
56.		иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	
57.		средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	
58.		займы	0,000	0,000	0,000	
59.		кредиты	0,000	0,000	0,000	
60.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	
61.		бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000	0,000	
62.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	
63.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	
64.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	
65.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	
66.		прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	
67.	Итого по группе 3	всего	27 704,248	10 738,312	16 965,936	
68.		в том числе:				
69.		собственные средства	27 704,248	10 738,312	16 965,936	
70.		в том числе:				
71.		амортизационные отчисления	15 707,818	7972,891	7734,927	
72.		в том числе:				
73.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	
74.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	11 996,430	2765,421	9231,009	
75.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	
76.		экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	
77.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	
78.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	
79.		иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	
		средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	
		займы	0,000	0,000	0,000	
		кредиты	0,000	0,000	0,000	

1	2	3	4	5	6	7
80.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	
81.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	
		в том числе:				
82.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	
83.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	
84.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	
85.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	
86.		прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	
87.	Итого по программе	всего	27 704,248	10 738,312	16 965,936	
		в том числе:				
88.		собственные средства	27 704,248	10 738,312	16 965,936	
		в том числе:				
89.		амортизационные отчисления	15 707,818	7972,891	7734,927	
		в том числе:				
90.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	
91.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	11 996,430	2765,421	9231,009	
92.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	
93.		экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	
94.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	
95.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	
96.		иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	
97.		средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	
		в том числе:				
98.		займы	0,000	0,000	0,000	
99.		кредиты	0,000	0,000	0,000	
100.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	
101.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	
		в том числе:				
102.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	
103.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	
104.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	
105.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	
106.		прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	

Список используемых сокращений:

ВВ – воздушная врезка;

СУГРЭС – Среднеуральская государственная районная электрическая станция;

ТК – тепловая камера;

ул. – улица;

УТ – условная точка;

ЦТП – центральный тепловой пункт.

Таблица 4

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2025–2026 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2025 год	2026 год
1.	1.	Собственные средства в том числе:	27 704,248	10 738,312	16 965,936
2.	1.1.	амortизационные отчисления в том числе:	15 707,818	7972,891	7734,927
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	11 996,430	2765,421	9231,009
5.	1.3.	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
6.	1.4.	экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000
7.	1.5.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
8.	1.6.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
9.	2.	Иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	займы	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	кредиты	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
15.	4.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
16.	4.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
17.	4.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
18.	4.4.	расходы концессента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
19.	5.	Прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
20.	6.	Итого по программе	27 704,248	10 738,312	16 965,936

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

Таблица 5

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ
РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения	
					в том числе по годам реализации инвестиционной программы	
					2025 год	2026 год
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	5,4	5,7	5,7	5,7
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	-	-	-	-
3.		т у.т./м ³	-	-	-	-
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-
5.	Процент износа объектов системы	%	80	80	80	80
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	43 420	48 613	48 613	48 613
7.		процентов	24,3	27,9	27,9	27,9
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	97 625	185 660	185 660	185 660
9.		куб. м для пара	-	-	-	-
10.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

кВт·ч/м³ – киловатт-час на кубический метр;

куб. м – кубический метр;

т у.т./Гкал – тонн условного топлива на гигакалорию;

т у.т./м³ – тонн условного топлива на кубический метр.