



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 28 декабря 2024 г. № 77-т/1

г. Архангельск

**О внесении изменений в постановление
агентства по тарифам и ценам Архангельской области
от 14 декабря 2023 года № 77-т/27**

В соответствии с пунктом 1 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, статьей 5 областного закона от 2 июля 2012 года № 512-32-ОЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы по оплате тепловой энергии и (или) горячей воды, поставляемой с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций» и пунктом 11 Положения об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденного постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года № 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 декабря 2023 года № 77-т/27 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Энергия Севера” потребителям, расположенным на территории Няндомского муниципального округа Архангельской области, получающим тепловую энергию от котельных, находящихся в городе Няндоме (за исключением потребителей, получающих тепловую энергию от котельных, находящихся в доме № 31 по ул. Первомайская, доме № 1Б по ул. Гагарина в мкр. Каргополь-2, доме № 35 по ул. Урицкого на станции Няндомы, домах № 45а по ул. Леваневского и № 12 по ул. Партизанская), в доме № 6а по ул. Новая в деревне Андреевская, домах № 2Б по ул. Школьная и № 2А по ул. Вокзальная в поселке Шестиозерский, доме № 9

по пер. Центральный на железнодорожной станции Бурачиха» следующие изменения:

1) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 14 декабря 2023 г. № 77-т/27
(в редакции постановления
агентства по тарифам
и ценам Архангельской области
от 28 декабря 2024 года № 77-т/1)

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

регулирования деятельности ООО «Энергия Севера» (ИНН 2918011948) в системе теплоснабжения котельных, находящихся в городе Няндоме (за исключением систем теплоснабжения котельных, находящихся в доме № 31 по ул. Первомайская, доме № 1Б по ул. Гагарина в мкр. Каргополь-2, доме № 35 по ул. Урицкого на станции Няндомы, домах № 45а по ул. Леваневского и № 12 по ул. Партизанская), в доме № 6а по ул. Новая в деревне Андреевская, домах № 2Б по ул. Школьная и № 2А по ул. Вокзальная в поселке Шестиозерский, доме № 9 по пер. Центральный на железнодорожной станции Бурачиха Няндомского муниципального округа Архангельской области, на долгосрочный период регулирования 2024 – 2028 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Показатели энергетической эффективности	
					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
2024	172037,9	-	2,78	Всего, в т. ч.:	-	21394,8
				котельная «Молокозавод»	175,17	2,8
				котельная «Центральная»	233,65	11804,1
				котельная «НЛПХ»	330,88	193,8
				котельная «МЛХ»	329,17	23,0
				котельная «ЦРМ»	181,28	376,6
				котельная «Квартальная»	239,91	1871,2
				котельная «Шестиозерский № 1»	340,67	91,6
				котельная «Шестиозерский № 2»	341,99	75,1
				котельная «Горбача»	328,53	316,5
				котельная «ХЛХ»	322,71	251,6
				котельная «Бурачиха»	331,29	155,9
				котельная «Клуб»	322,01	651,2
				котельная «СББЖ»	328,06	519,5

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Показатели энергетической эффективности	
					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
2024				котельная «Андреевская»	328,36	394,7
				котельная «203»	180,79	1385,0
				котельная «Школа»	323,53	192,3
				тепловой пункт «Каргополь-2»	-	2527,0
				источники теплоснабжения ПАО «РЖД»	-	562,9
2025	-	-	20,36	Всего, в том числе:	-	21149,7
				котельная «Молокозавод»	-	-
				котельная «Центральная»	233,65	11754,1
				котельная «НЛПХ»	330,88	193,8
				котельная «МЛХ»	329,17	23,0
				котельная «ЦРМ»	181,28	376,6
				котельная «Квартальная»	239,91	1871,2
				котельная «Шестиозерский № 1»	340,67	91,6
				котельная «Шестиозерский № 2»	341,99	75,1
				котельная «Горбача»	328,53	316,5
				котельная «ХЛХ»	322,71	251,6
				котельная «Бурачиха»	331,29	155,9
				котельная «Клуб»	322,01	651,2
				котельная «СББЖ»	328,06	519,5
				котельная «Андреевская»	328,36	394,7
				котельная «203»	180,79	1385,0
				котельная «Школа»	-	-
				тепловой пункт «Каргополь-2»	-	2527,0
				источники теплоснабжения ПАО «РЖД»	-	562,9

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Показатели энергетической эффективности	
					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
2026	-	-	16,92	Всего, в том числе:	-	22155,7
				котельная «Молокозавод»	-	-
				котельная «Центральная»	153,54	14631,3
				котельная «НЛПХ»	330,88	193,8
				котельная «МЛХ»	329,17	23,0
				котельная «ЦРМ»	181,28	376,6
				котельная «203»	180,79	1385,0
				котельная «Квартальная»	-	-
				котельная «Шестиозерский № 1»	340,67	91,6
				котельная «Шестиозерский № 2»	341,99	75,1
				котельная «Горбача»	178,46	316,5
				котельная «ХЛХ»	322,71	251,6
				котельная «Бурачиха»	331,29	155,9
				котельная «Клуб»	322,01	651,2
				котельная «СББЖ»	328,06	519,5
				котельная «Андреевская»	328,36	394,7
				котельная «Школа»	-	-
				котельная «Каргополь-2»	-	2527,0
				источники теплоснабжения ПАО «РЖД»	-	562,9
2027	-	1,5	21,14	Всего, в том числе:	-	21643,1
				котельная «Молокозавод»	-	-
				котельная «Центральная»	153,54	14132,6
				котельная «НЛПХ»	330,88	193,8
				котельная «МЛХ»	329,17	23,0
				котельная «ЦРМ»	181,28	362,7

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Показатели энергетической эффективности	
					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
2027				котельная «Квартальная»	-	-
				котельная «Шестиозерский № 1»	340,67	91,6
				котельная «Шестиозерский № 2»	341,99	75,1
				котельная «Горбача»	328,53	316,5
				котельная «ХЛХ»	322,71	251,6
				котельная «Бурачиха»	331,29	155,9
				котельная «Клуб»	322,01	651,2
				котельная «СББЖ»	328,06	519,5
				котельная «Андреевская»	328,36	394,7
				котельная «203»	180,79	1385,0
				котельная «Школа»	-	-
				котельная «Каргополь-2»	-	2527,0
				источники теплоснабжения РЖД»	-	562,9
				Всего, в т. ч.:	-	21868,2
2028	-	1,5	22,45	котельная «Молокозавод»	-	-
				котельная «Центральная»	153,54	14384,5
				котельная «НЛПХ»	330,88	193,8
				котельная «МЛХ»	329,17	23,0
				котельная «ЦРМ»	182,64	335,9
				котельная «Квартальная»	-	-
				котельная «Шестиозерский № 1»	340,67	91,6
				котельная «Шестиозерский № 2»	341,99	75,1
				котельная «Горбача»	328,53	316,5
				котельная «ХЛХ»	322,71	251,6
				котельная «Бурачиха»	331,29	155,9

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Показатели энергетической эффективности	
					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
2028				котельная «Клуб»	322,01	651,2
				котельная «СББЖ»	328,06	519,5
				котельная «Андреевская»	328,36	394,7
				котельная «203»	180,79	1385,0
				котельная «Школа»	-	-
				котельная «Каргополь-2»	-	2527,0
				источники теплоснабжения РЖД»	-	562,9»;

2) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 14 декабря 2023 г. № 77-т/27
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 28 декабря 2024 года № 77-т/1)

ТАРИФЫ

**на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энергия Севера»
(ИНН 2918011948) потребителям, расположенным на территории
Няндомского муниципального округа Архангельской области, получающим
тепловую энергию от котельных, находящихся
в городе Няндоме (за исключением потребителей, получающих
тепловую энергию от котельных, находящихся в доме № 31
по ул. Первомайская, доме № 1Б по ул. Гагарина в мкр. Каргополь-2,
доме № 35 по ул. Урицкого на станции Няндомы, домах № 45а
по ул. Леваневского и № 12 по ул. Партизанская), в доме № 6а
по ул. Новая в деревне Андреевская, домах № 2Б по ул. Школьная
и № 2А по ул. Вокзальная в поселке Шестиозерский, доме № 9
по пер. Центральный на железнодорожной станции Бурачиха**

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
однотарифный, руб./Гкал	2024	01.01-30.06	5794,29					
		01.07-27.12	8690,62					
		28.12-31.12	7067,38	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	7067,38	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	7067,38	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	7067,38	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	8127,31	-	-	-	-	-
	2027	01.01-30.06	8127,31	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	8696,42	-	-	-	-	-
	2028	01.01-30.06	8696,42	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	9304,85	-	-	-	-	-

Примечание. Организация применяет общую систему налогообложения и является плательщиком налога на добавленную стоимость по налоговой ставке 20 процентов.»;

3) приложение № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 14 декабря 2023 г. № 77-т/27
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 28 декабря 2024 года № 77-т/1)

Л Ь Г О Т Н Ы Е Т А Р И Ф Ы
на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энергия Севера»
(ИНН 2918011948) потребителям, расположенным на территории
Няндомского муниципального округа Архангельской области, получающим
тепловую энергию от котельных, находящихся
в городе Няндоме (за исключением потребителей, получающих
тепловую энергию от котельных, находящихся в доме № 31
по ул. Первомайская, доме № 1Б по ул. Гагарина в мкр. Каргополь-2,
доме № 35 по ул. Урицкого на станции Няндомы, домах № 45а
по ул. Леваневского и № 12 по ул. Партизанская), в доме № 6а
по ул. Новая в деревне Андреевская, домах № 2Б по ул. Школьная
и № 2А по ул. Вокзальная в поселке Шестиозерский, доме № 9
по пер. Центральный на железнодорожной станции Бурачиха

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население (тарифы указаны с учетом НДС)								
однотарифный, руб./Гкал	2024	01.01-30.06	1652,40	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1857,79	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	1857,79	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2318,40	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	2318,40	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2443,59	-	-	-	-	-
	2027	01.01-30.06	2443,59	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2560,88	-	-	-	-	-
2028	01.01-30.06	2560,88	-	-	-	-	-	
	01.07-31.12	2683,80	-	-	-	-	-	

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2024	01.01-30.06	1377,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1548,16	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	1548,16	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1932,00	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	1932,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2036,33	-	-	-	-	-
	2027	01.01-30.06	2036,33	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2134,07	-	-	-	-	-
	2028	01.01-30.06	2314,07	-	-	-	-	-
01.07-31.12		2236,50	-	-	-	-	-	

П р и м е ч а н и я:

1. Организация применяет общую систему налогообложения и является плательщиком налога на добавленную стоимость по налоговой ставке 20 процентов.
2. Тарифы для населения без учета налога на добавленную стоимость соответствуют тарифам, предусмотренным пунктом 2 указанной таблицы.».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 28 декабря 2024 года.

Руководитель агентства



Е.А. Попова