

**Общество с ограниченной ответственностью «Уют Сервис» (Рыбинский муниципальный район)  
тариф на тепловую энергию на 2020-2023 годы  
(корректировка 2022-2023 годы)**

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021

Наименование	Значение индексов		
	2021	2022	2023
ИПЦ (среднегодовой)	-	104,3	104,0
Природный газ (с июля)	-	105,0	104,0
Транспортировка газа по распределительным сетям (с июля)	-	104,0	104,0
Электрическая энергия	103,4	103,5	104,0
Водоснабжение и водоотведение	-	103,9	104,0

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)	
		2022 год (с 01.07)	2023 год (с 01.07)
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	161,0	161,0
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	161,0	161,0
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)	-	-
4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	-	-
5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	980	980

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией: расходы на проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности экспертом не учтены, так как программа разработана не в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 г. № 398, приказом Департамента от 30.12.2016 № 456-эс (не указаны источники финансирования, отсутствует подтверждение стоимости мероприятий).

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, объем незавершенных капитальных вложений не указаны.

Перечень параметров, учтенных при установлении необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении Организации применён метод индексации установленных тарифов.

**Акционерное общество «Старк-Ресурс» (г. Ярославль)**  
**тариф на тепловую энергию на 2018-2022 годы**  
**(корректировка на 2022 год)**

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства РФ от 21.09.2021, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021.

Наименование	Значение индексов	
	2021	2022
ИПЦ (в среднем за год)	-	1,043
Природный газ (с июля)	-	1,050
Транспортировка природного газа по распределительным сетям (с июля)	-	1,040
Электрическая энергия	1,034	1,035
Холодное водоснабжение, водоотведение	-	1,039

№ п/ п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)
		2022 год (с 01.07)
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	161,32
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	161,32
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)	-
4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	-
5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	2382,45

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией отсутствуют.

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, объем незавершенных капитальных вложений не указаны, поскольку в отношении организации не утверждена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении Организации применён метод индексации установленных тарифов.

**Акционерное общество «Консервный завод «Поречский» (Ростовский муниципальный район)  
тариф на тепловую энергию на 2019 - 2023 годы (корректировка на 2022-2023 годы)**

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021:

Наименование	Значение индексов			
	2020	2021	2022	2023
ИПЦ (среднегодовой)	-	1,060	1,043	1,040
Природный газ (с июля)	-	1,030	1,050	1,040
Транспортировка природного газа по распределительным сетям (с июля)	-	1,037	1,040	1,040
Электрическая энергия	1,034	1,035	1,040	1,040
Водоснабжение	-	-	-	1,040

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)	
		2022 год (с 01.07)	2023 год (с 01.07)
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	-	-
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	158,78	158,78
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)	-	-
4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	-	-
5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	972,4	972,4

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией:

- не учтены расходы на аренду в размере 95,970 тыс.руб., расходы на обязательное страхование в размере 6,600 тыс.руб. по причине отсутствия обосновывающих документов, расчетная предпринимательская прибыль в размере 28,100 тыс.руб. по причине отсутствия оснований.

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, объем незавершенных капитальных вложений не указаны, поскольку в отношении организации не утверждена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении Организации применён метод индексации установленных тарифов.

**Открытое акционерное общество «Даниловское ЖКХ» (Даниловский МР)  
тариф на тепловую энергию на 2020-2024 год (корректировка 2022-2024)**

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства РФ 21.09.2021, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021.

Наименование	Значение индексов			
	2021	2022	2023	2024
ИПЦ (в среднем за год)	-	104,3	104,0	104,0
Уголь	-	103,9	104,0	104,0
Природный газ (с июля)	-	105,0 (с июля)	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)
Транспортировка природного газа по распределительным сетям	-	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)
Электрическая энергия	103,4	103,5	104,0	104,0
Холодное водоснабжение, водоотведение	-	103,9	104,0	104,0

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)		
		2022год (с 01.07)	2023 год (с 01.07)	2024 год (с 01.07)
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	176,61	176,61	176,61
1.1	Котельная п. Горюшка	155,36	155,36	155,36
1.2	Котельная ул. Ленина, д. 28	162,5	162,5	162,5
1.3	Котельная с. Покров	206,88	206,88	206,88
1.4	Котельная д. Федурино	198,98	198,98	198,98
1.5	Котельная с. Спас	187,34	187,34	187,34
1.6	Котельная с. Семлово	207,98	207,98	207,98
1.7	Котельная ул. Вологодская, д.28	156,78	156,78	156,78
1.8	Котельная п. Рощино	195,51	195,51	195,51
1.9	Котельная, ул. Ярославская, д. 81	158,31	158,31	158,31
1.10	Котельная, ул. Набережная, д. 62	155,37	155,37	155,37
1.11	Котельная ул. Вятская, д. 4	153,60	153,60	153,60
1.12	Котельная, с. Серeda, ул. Ленина, д. 22	155,28	155,28	155,28
1.13	Котельная д. Макарова	200,69	200,69	200,69
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал (по организации)	176,61	176,61	176,61
2.1	Котельная п. Горюшка	155,36	155,36	155,36
2.2	Котельная ул. Ленина, д. 28	162,5	162,5	162,5
2.3	Котельная с. Покров	206,88	206,88	206,88
2.4	Котельная д. Федурино	198,98	198,98	198,98
2.5	Котельная с. Спас	187,34	187,34	187,34
2.6	Котельная с. Семлово	207,98	207,98	207,98
2.7	Котельная ул. Вологодская, д.28	156,78	156,78	156,78
2.8	Котельная п. Рощино	195,51	195,51	195,51
2.9	Котельная, ул. Ярославская, д. 81	158,31	158,31	158,31
2.10	Котельная, ул. Набережная, д. 62	155,37	155,37	155,37
2.11	Котельная ул. Вятская, д. 4	153,60	153,60	153,60
2.12	Котельная, с. Серeda, ул. Ленина, д. 22	155,28	155,28	155,28

2.13	Котельная д. Макарова	200,69	200,69	200,69
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т) (по организации)	-	-	-
4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	-	-	-
4.1	Котельная п. Горушка	-	-	-
4.2	Котельная ул. Ленина, д. 28	-	-	-
4.3	Котельная с. Покров	-	-	-
4.4	Котельная д. Федурино	-	-	-
4.5	Котельная с. Спас	-	-	-
4.6	Котельная с. Семлово	-	-	-
4.7	Котельная ул. Вологодская, д.28	-	-	-
4.8	Котельная п. Рошино	-	-	-
4.9	Котельная, ул. Ярославская, д. 81	-	-	-
4.10	Котельная, ул. Набережная, д. 62	-	-	-
4.11	Котельная ул. Вятская, д. 4	-	-	-
4.12	Котельная, с. Серeda, ул. Ленина, д. 22	-	-	-
4.13	Котельная д. Макарова	-	-	-
5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал (по организации)	3 744,26	3 744,26	3 744,26
5.1	Котельная п. Горушка	559,42	559,42	559,42
5.2	Котельная ул. Ленина, д. 28	0,00	0,00	0,00
5.3	Котельная с. Покров	366,41	366,41	366,41
5.4	Котельная д. Федурино	128,94	128,94	128,94
5.5	Котельная с. Спас	388,47	388,47	388,47
5.6	Котельная с. Семлово	633,79	633,79	633,79
5.7	Котельная ул. Вологодская, д.28	210,81	210,81	210,81
5.8	Котельная п. Рошино	130,24	130,24	130,24
5.9	Котельная, ул. Ярославская, д. 81	1 040,78	1 040,78	1 040,78
5.10	Котельная, ул. Набережная, д. 62	95,32	95,32	95,32
5.11	Котельная ул. Вятская, д. 4	8,71	8,71	8,71
5.12	Котельная, с. Серeda, ул. Ленина, д. 22	51,44	51,44	51,44
5.13	Котельная д. Макарова	129,93	129,93	129,93

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией отсутствуют

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, объем незавершенных капитальных вложений не указаны, поскольку в отношении организации не утверждена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при расчете необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении организации применён метод индексации.

Информация для протокола правления

**МП ЯО «Теплоресурс» (Ярославский муниципальный район) тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от ООО «Прогресс» в пос. Красные Ткачи (Ярославский МР) на 2020-2022 годы (корректировка на 2022 год)**

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства РФ 21.09.2021, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021:

Наименование	Значение индексов
	2022
ИПЦ (в среднем за год)	104,3

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)
		2022 год (с 01.07)
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	-
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	-
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)	-
4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	-
5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	1348,04

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией отсутствуют.

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, объем незавершенных капитальных вложений не указаны, поскольку в отношении организации не утверждена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении Организации применён метод индексации.

**Муниципальное предприятие Ярославского муниципального района «Теплоресурс»  
(Ярославский муниципальный район) тариф на тепловую энергию, поставляемую  
потребителям, на 2020-2022 годы (корректировка на 2022 год)**

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства РФ 21.09.2021, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021:

Наименование	Значение индексов	
	2021	2022
ИПЦ (в среднем за год)	-	104,3
Природный газ	-	105,0 (с июля)
Транспортировка газа по распределительным сетям	-	104,0 (с июля)
Электрическая энергия	103,4	103,5
Уголь	116,5	103,9
Холодная вода, водоотведение	-	103,9

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)
		2022 год (с 01.07)
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	
1	Котельная д. Красный бор	190,34
	Котельная д. Ананьино	168,54
	Котельная п. Андроники	159,71
	Котельная п. Белкино	193,64
	Котельная п. Глебовское	154,94
	Котельная п. Григорьевское	185,70
	Котельная п. Заволжье	162,13
	Котельная п. Иванищево	190,59
	Котельная п. Карабиха ЯЦРБ	149,47
	Котельная п. Карабиха (школа)	157,73
	Котельная п. Карачиха	155,17
	Котельная п. Козьмодемьянск	195,24
	Котельная п. Кормилицино	192,62
	Котельная п. Красные Ткачи (2 пр-во)	190,89
	Котельная п. Красные Ткачи (школа)	217,39
	Котельная п. Кузнечиха (верхняя)	153,51
	Котельная п. Кузнечиха (нижняя)	156,92
	Котельная п. Медягино	155,24
	Котельная п. Михайловский	163,66
	Котельная п. Мокеевское	162,25
	Котельная п. Мордвиново	167,09
	Котельная п. Пестрецово	158,19
	Котельная п. Сарафоново	157,67
	Котельная п. Спас-Виталий	172,33
	Котельная п. Толбухино	157,06
	Котельная п. Туношна	157,34
	Котельная п. Туношна в/г-26	160,78
	Котельная п. Ширинье	163,36
	Котельная п. Ярославка	159,33

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)
		2022 год (с 01.07)
	Котельная д. Козьмодемьянск	-
	Котельная д. Курба	-
	Котельная п. Уткино	-
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал (по организации)	163,12
	Котельная д. Красный бор	190,34
	Котельная д. Ананьино	168,54
	Котельная п. Андроники	159,71
	Котельная п. Белкино	193,64
	Котельная п. Глебовское	154,94
	Котельная п. Григорьевское	185,7
	Котельная п. Заволжье	162,13
	Котельная п. Иванищево	151,90
	Котельная п. Карабиха ЯЦРБ	149,47
	Котельная п. Карабиха (школа)	157,73
	Котельная п. Карачиха	155,17
	Котельная п. Козьмодемьянск	195,24
	Котельная п. Кормилицино	192,62
	Котельная п. Красные Ткачи (2 пр-во)	190,89
	Котельная п. Красные Ткачи (школа)	217,39
	Котельная п. Кузнечиха (верхняя)	153,51
	Котельная п. Кузнечиха (нижняя)	156,92
	Котельная п. Медягино	155,24
	Котельная п. Михайловский	163,66
	Котельная п. Мокеевское	162,25
	Котельная п. Мордвиново	167,09
	Котельная п. Пестрецово	158,19
	Котельная п. Сарафоново	157,67
	Котельная п. Спас-Виталий	172,33
	Котельная п. Толбухино	157,06
	Котельная п. Туношна	157,34
	Котельная п. Туношна в/г-26	160,78
	Котельная п. Ширинье	163,36
	Котельная п. Ярославка	159,33
	Котельная д. Козьмодемьянск	189,00
	Котельная д. Курба	152,51
	Котельная п. Уткино	144,50
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м <sup>3</sup> (тыс. т) (по организации)	-
4.	Объем запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м <sup>3</sup> (тыс. т)	
	- мазут (тыс. т)	0,689
	- уголь (тыс. т)	0,113
5.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	-
	Котельная п. Иванищево	1205,49
	Котельная д. Курба	1401,93

№ n/n	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)
		2022 год (с 01.07)
б.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал (по организации)	38367,93
	Котельная д. Красный бор	326,76
	Котельная д. Ананьино	1152,57
	Котельная п. Андроники	1035,32
	Котельная п. Белкино	74,41
	Котельная п. Глебовское	1815,65
	Котельная п. Григорьевское	1368,44
	Котельная п. Заволжье	1890,64
	Котельная п. Иванищево	1205,49
	Котельная п. Карабиха ЯЦРБ	518,72
	Котельная п. Карабиха (школа)	560,09
	Котельная п. Карачиха	1355,58
	Котельная п. Козьмодемьянск (уголь)	120,97
	Котельная п. Козьмодемьянск (мазут)	1220,14
	Котельная п. Кормилицино	484,32
	Котельная п. Красные Ткачи (2 пр-во)	510,33
	Котельная п. Красные Ткачи (школа)	726,67
	Котельная п. Кузнечиха (верхняя)	1209,16
	Котельная п. Кузнечиха (нижняя)	1155,89
	Котельная п. Курба	1401,93
	Котельная п. Медягино	1200,92
	Котельная п. Михайловский	3375,67
	Котельная п. Мокеевское	1625,32
	Котельная п. Мордвиново	1785,83
	Котельная п. Пестрецово	1270,11
	Котельная п. Сарафоново	1951,36
	Котельная п. Спас-Виталий	629,85
	Котельная п. Толбухино	1524,47
	Котельная п. Туношна	1757,87
	Котельная п. Туношна в/г-26	2259,91
	Котельная ст. Уткино	17,46
	Котельная п. Ширинье	1562,53
	Котельная п. Ярославка	1273,55

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией: не учтены расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним в размере 126810 руб. - в связи с отсутствием обоснований.

В отношении Организации утверждена инвестиционная программа МП ЯМР «Теплоресурс» на 2021-2025 годы «Строительство, модернизация и техническое оснащение систем теплоснабжения Ярославского муниципального района» в сумме 70717560 руб., в том числе на 2022 год – 14435010 руб.

Стоимость мероприятий инвестиционной программы, учтенных в тарифе на тепловую энергию на 2022 год (с 01.07) из прибыли составляет 14435010 руб.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении Организации применён метод индексации установленных тарифов.

**Муниципальное унитарное предприятие городского округа города Переславля-Залесского  
Ярославской области «Теплосервис» (населенный пункт город Переславль-Залесский в составе  
городского округа города Переславля-Залесского) корректировка тарифов на тепловую энергию на  
2022 – 2025 годы в рамках долгосрочного периода регулирования на 2021-2025 годов**

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021:

Наименование	Значение индексов				
	2021	2022	2023	2024	2025
ИПЦ (в среднем за год)	-	104,3	104,0	104,0	104,0
Природный газ	-	105,0 (с июля)	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)
Транспортировка природного газа по распределительным сетям	-	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)
Электрическая энергия	103,4	103,5	104,0	104,0	104,0
Холодная вода, водоотведение	-	103,9	104,0	104,0	104,0

№ n/n	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)			
		2022 год (с 01.07)	2023 год (с 01.07)	2024 год (с 01.07)	2025 год (с 01.07)
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал (общий, не утвержден)	160,71	160,71	160,71	160,71
	Кот. Сельхозтехника	161,76	161,76	161,76	161,76
	Кот. ул. Московская	161,54	161,54	161,54	161,54
	Кот. ул. Зеленая	154,15	154,15	154,15	154,15
	Кот. ул. Московская, 26	158,51	158,51	158,51	158,51
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал (общий)	160,71	160,71	160,71	160,71
	Кот. Сельхозтехника	161,76	161,76	161,76	161,76
	Кот. ул. Московская	161,54	161,54	161,54	161,54
	Кот. ул. Зеленая	154,15	154,15	154,15	154,15
	Кот. ул. Московская, 26	158,51	158,51	158,51	158,51
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. т (мазут)	-	-	-	-
4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	-	-	-	-
5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	-	-	-	-

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией:

не учтены: - денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) в размере 17,700 тыс. руб. в связи с отсутствием обосновывающих документов.

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов в размере 0,350 тыс. руб. в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, объем незавершенных капитальных вложений не указаны, поскольку в тарифе Организации не учтена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении организации применён метод индексации установленных тарифов.

**Муниципальное унитарное предприятие городского округа города Переславля-Залесского Ярославской области «Теплосервис» (населенный пункт город Переславль-Залесский в составе городского округа города Переславля-Залесского) (от котельной в поселке Молодежном) корректировка тарифов на тепловую энергию на 2022 – 2023 годы, с календарной разбивкой в рамках долгосрочного периода регулирования на 2020-2023 годов**

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021:

Наименование	Значение индексов		
	2021	2022	2023
ИПЦ (в среднем за год)	-	104,3	104,0
Природный газ	-	105,0 (с июля)	104,0 (с июля)
Транспортировка природного газа по распределительным сетям	-	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)
Электрическая энергия	103,4	103,5	104,0
Холодная вода, водоотведение	-	-	104,0

№ n/n	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)	
		2022 год (с 01.07)	2023 год (с 01.07)
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал (не утвержден)	156,40	156,40
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	156,40	156,40
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. т (мазут)	-	-
4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	-	-
5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	-	-

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией:

не учтены: - денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) в размере 1,400 тыс. руб. в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, объем незавершенных капитальных вложений не указаны, поскольку в тарифе Организации не учтена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении организации применён метод индексации установленных тарифов.

**Общество с ограниченной ответственностью «ТЭК сервис»  
(ГО г. Ярославль)  
тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2021-2024 годы**

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021:

Наименование	Значение индексов			
	2021	2022	2023	2024
ИПЦ (среднегодовой)	-	104,3	104,0	104,0
Услуги Организаций ЖКХ	-	-	-	103,9

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)			
		2021 год (с момента установления тарифа)	2022 год (с 01.07)	2023 год (с 01.07)	2024 год (с 01.07)
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	-	-	-	-
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)	-	-	-	-
4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	-	-	-	-
5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	119,58	119,58	119,58	119,58

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов в размере 5 000 руб. не приняты экспертом в связи с отсутствием обоснований;
2. Расходы на обучение в размере 30 000 руб. не приняты экспертом, в связи с отсутствием обоснований;
3. Отчисления на социальные нужды в размере 54 000 руб., не приняты экспертом в связи с отсутствием базы для начисления (фонда оплаты труда);
4. Расчётная предпринимательская прибыль в размере 126 000 руб. не принята экспертом, в соответствии с п. 48.2 Основ ценообразования.

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, объем незавершенных капитальных вложений не указаны, поскольку в тарифе Организации не учтена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении Организации применён метод индексации.

**Муниципальное унитарное предприятие «Расчетный центр»  
тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от котельной общества с  
ограниченной ответственностью «Агентство территориального развития» на 2020-2022 годы  
(корректировка на 2022 год)  
(Ростовский муниципальный район, гп Ростов)**

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 (далее – прогноз 2022):

Наименование	Значение индексов	
	2021	2022
ИПЦ (в среднем за год)	-	1,043
Электрическая энергия	103,4	103,5
Холодное водоснабжение, водоотведение	-	103,9

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя (в годовых объемах)	
		2022 год (с 01.01)	2022 год (с 01.07)
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	-	-
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	-	-
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)	-	-
4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	-	-
5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	4121,68	4121,68

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией: не учтена арендная плата 551 тыс.руб., плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов в размере 20 тыс.руб. в связи с отсутствием обоснований.

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, объем незавершенных капитальных вложений не указаны, поскольку в тарифе Организации не учтена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении Организации применён метод индексации.

Информация для протокола правления

**ФКУ СИЗО-1 УФСИН России по Ярославской области (ГО г. Ярославль) тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы (корректировка на 2022-2023 годы)**

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства РФ 21.09.2021, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021.

Наименование	Значение индексов		
	2021	2022	2023
ИПЦ (в среднем за год)	-	104,3	104,0
Уголь каменный	-	1,039	104,0
Электрическая энергия	103,4	103,5	104,0
Водоснабжение, водоотведение	-	103,9	104,0

n/n	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)	
		2022 год (с 01.07)	2023 год (с 01.07)
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	-	-
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	213,2	213,2
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)	-	-
4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	-	-
5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	-	-

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией отсутствуют.

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, объем незавершенных капитальных вложений не указаны, поскольку в отношении организации не утверждена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении Организации применён метод индексации установленных тарифов.

**Акционерное общество «Яркоммунсервис» филиал «Октябрьский» (Некоузский муниципальный район) тариф на тепловую энергию на 2021-2025 годы (корректировка на 2022-2025 годы)**

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства РФ 21.09.2021, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021:

Наименование	Значение индексов				
	2021	2022	2023	2024	2025
ИПЦ	-	104,3	104,0	104,0	104,0
Природный газ	-	105,0 (с июля)	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)
Транспортировка природного газа по распределительным сетям	-	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)
Уголь	116,5	103,9	104,0	104,0	104,0
Мазут	-	100,1	97,5	100,2	100,2
Электрическая энергия	103,4	103,5	104,0	104,0	104,0
Водоснабжение, водоотведение	-	-	104,0	104,0	104,0

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)			
		2022 год (с 01.07)	2023 год (с 01.07)	2024 год (с 01.07)	2025 год (с 01.07)
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал (общий, не утвержден)	184,85	184,85	184,85	184,85
	Кот. п. Октябрь (Октябрьское с.п.)	170,14	170,14	170,14	170,14
	Кот. с. Мокеиха (Октябрьское с.п.)	199,93	199,93	199,93	199,93
	Кот. с. Воскресенское (Октябрьское с.п.)	224,63	224,63	224,63	224,63
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал (по организации)	184,85	184,85	184,85	184,85
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ	-	-	-	-
	Кот. п. Октябрь (Октябрьское с.п.), т (мазут)	-	-	-	-
	Кот. с. Мокеиха (Октябрьское с.п.), т (уголь)	-	-	-	-
	Кот. с. Воскресенское (Октябрьское с.п.), т (уголь)	-	-	-	-
4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал (общий, не утвержден)	-	-	-	-
	Кот. п. Октябрь (Октябрьское с.п.)	-	-	-	-
	Кот. с. Мокеиха (Октябрьское с.п.)	-	-	-	-
	Кот. с. Воскресенское (Октябрьское с.п.)	-	-	-	-
5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал (по организации)	6 150,97	6 150,97	6 150,97	6 150,97
	Кот. п. Октябрь (Октябрьское с.п.)	3 489,49	3 489,49	3 489,49	3 489,49
	Кот. с. Мокеиха (Октябрьское с.п.)	1 706,51	1 706,51	1 706,51	1 706,51

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)			
		2022 год (с 01.07)	2023 год (с 01.07)	2024 год (с 01.07)	2025 год (с 01.07)
	Кот. с. Воскресенское (Октябрьское с.п.)	954,97	954,97	954,97	954,97

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией: не учтены расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива в размере 1527324 руб., т.к. по данным, представленным Организацией, восполнение неснижаемых запасов топлива до нормативных значений не требуется.

В отношении Организации утверждены инвестиционные программы:

- «Инвестиционная программа АО «Яркоммунсервис» по реконструкции тепловых сетей в поселке Октябрь Некоузского муниципального района на 2020-2024 годы» стоимостью 11867,041 тыс. руб. (без НДС),
- «Инвестиционная программа АО «Яркоммунсервис» по реконструкции тепловых сетей в селе Мокеиха Некоузского муниципального района на 2020-2024 годы», стоимостью 4517,134 тыс. руб. (без НДС).
- «Модернизация системы теплоснабжения в с. Воскресенское Некоузского муниципального района на 2021-2023 годы» в размере 3043020 руб. (без НДС).

Расходы на капитальные вложения приняты экспертом на основании утвержденных инвестиционных программ АО «Яркоммунсервис» филиал «Октябрьский»: «Реконструкция тепловых сетей в пос. Октябрь Некоузского муниципального района на 2020-2024 годы» в размере 8828876 руб., «Реконструкция тепловых сетей в с. Мокеиха на 2020-2024 годы» в размере 3736400 руб., «Модернизация системы теплоснабжения в с. Воскресенское Некоузского муниципального района на 2021-2023 годы» в размере 3043020 руб.; приняты в размере 3985976 руб. на 2022 год (с 01.07), на 2023 год (с 01.07) – 3201769 руб., на 2024 год (с 01.07) – 3065251 руб.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении Организации применён метод индексации.

Информация для протокола правления

ООО «Управляющая производственно-торговая компания «Топливоподающие системы»  
Тариф на тепловую энергию на 2020-2024 годы  
(корректировка на 2022-2024 годы)

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021.

Наименование	Значение индексов			
	2021	2022	2023	2024
ИПЦ (в среднем за год)	-	104,3	104,0	104,0
Природный газ	-	105,0 (с июля)	104,0 (с июля)	105,0 (с июля)
Транспортировка природного газа по распределительным сетям	-	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)	104,0 (с июля)
Электрическая энергия	103,4	103,5	104,0	104,0
Водоснабжение, водоотведение	-	103,9	104,0	104,0

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)		
		2022 год (с 01.07)	2023 год (с 01.07)	2024 год (с 01.07)
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал			
	Котельная пр-т Машиностроителей	156,51	156,51	156,51
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	-	-	-
	Котельная пр-т Машиностроителей	156,51	156,51	156,51
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м <sup>3</sup> (т)	-	-	-
4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	-	-	-
	Котельная пр-т Машиностроителей	-	-	-
	Котельная ул. Магистральная	-	-	-
5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	6930	6930	6930

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией:

- не учтены расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов в размере 2500,00 тыс. руб., в связи с отсутствием обосновывающих документов;

- не учтены расходы на проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в размере 70,00 тыс. руб., так как на основании анализа программы энергосбережения расходы не могут быть учтены при установлении тарифа;

- не учтены расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, в размере 4 953,3 тыс. руб. так как Организацией представлены документы о наличии мазута, превышающего объем нормативного неснижаемого запаса топлива, установленного Департаментом.

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, объем незавершенных капитальных вложений не указаны, поскольку в отношении организации не утверждена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении Организации применён метод индексации.