



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

9 июня 2020 года

№ 112-ТЭ

г. Новосибирск

**Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «КС Восток-Запад» потребителям на территории Западного района города Черепаново Черепановского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования и о признании утратившим силу приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 05.12.2019 № 565-ТЭ**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 09.06.2020 № 20)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2019-2035 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «КС Восток-Запад» (ОГРН 1195476047942, ИНН 5404090993) потребителям на территории Западного района города Черепаново Черепановского района Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «КС Восток-Запад» (ОГРН 1195476047942, ИНН 5404090993) потребителям на территории Западного района города Черепаново Черепановского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2035 годов с календарной разбивкой по полугодиям согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 августа 2020 года по 31 декабря 2035 года.

4. Признать утратившим силу с 1 августа 2020 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 05.12.2019 № 565-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплосеть-Западная» потребителям на территории города Черепаново Черепановского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов».

Руководитель департамента

Г.Р. Асмодьяров

**Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2019-2035 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «КС Восток-Запад» потребителям на территории Западного района города Черепаново Черепановского района Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности<*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности<***>
			тыс.руб.	%	%			%
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Общество с ограниченной ответственностью «КС Восток-Запад» (ОГРН 1195476047942, ИНН 5404090993)	2019	7 402,21	-	7,88	а) 1,89 б) 0,08	а) 159,13 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,04
							б) 1,44 Гкал/м <sup>2</sup>	
							в) 4467,00 Гкал	
		2020	-	5,0	9,76	а) 1,89 б) 0,08	а) 159,13 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,04
							б) 1,44 Гкал/м <sup>2</sup>	
							в) 4467,00 Гкал	
		2021	-	5,0	9,55	а) 0,63 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,04
							б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup>	
							в) 1930,00 Гкал	
		2022	-	1,0	10,78	а) 0,63 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,04
							б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup>	
							в) 1930,00 Гкал	
		2023	-	1,0	12,02	а) 0,63 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,04
							б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup>	
							в) 1930,00 Гкал	
		2024	-	1,0	13,25	а) 0,00 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал	а) 0,1 б) 0,04
							б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup>	
							в) 1930,00 Гкал	

		2025	-	1,0	14,50	а) 0,00 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1930,00 Гкал	а) 0,1 б) 0,04
		2026	-	1,0	14,34	а) 0,00 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1930,00 Гкал	а) 0,1 б) 0,04
		2027	-	1,0	7,03	а) 0,00 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1930,00 Гкал	а) 0,1 б) 0,04
		2028	-	1,0	9,47	а) 0,00 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1930,00 Гкал	а) 0,1 б) 0,04
		2029	-	1,0	11,91	а) 0,00 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1930,00 Гкал	а) 0,1 % б) 0,04%
		2030	-	1,0	14,35	а) 0,00 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1930,00 Гкал	а) 0,1 б) 0,04
		2031	-	1,0	14,10	а) 0,00 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1930,00 Гкал	а) 0,1 б) 0,04
		2032	-	1,0	13,79	а) 0,00 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1930,00 Гкал	а) 0,1 б) 0,04
		2033	-	1,0	14,83	а) 0,00 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1930,00 Гкал	а) 0,1 б) 0,04
		2034	-	1,0	14,93	а) 0,00 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1930,00 Гкал	а) 0,1 б) 0,04
		2035	-	1,0	14,14	а) 0,00 б) 0,00	а) 159,13 кгут/Гкал б) 0,62 Гкал/м <sup>2</sup> в) 1930,00 Гкал	а) 0,1 б) 0,04

<\*> К показателям надежности объектов теплоснабжения в соответствии с пунктом 5 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452, относятся:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.

<\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452, относятся:

- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/Гкал);
- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);
- в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал).

<\*\*\*> К целевым показателям энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относятся:

- а) снижение процента фактических потерь тепловой энергии, возникающих в процессе её передачи;
  - б) снижение фактического удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, работающих на газе и жидком топливе.
-

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «КС Восток-Запад» потребителям на территории Западного района города Черепаново Черепановского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2035 годов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «КС Восток-Запад» (ОГРН 1195476047942, ИНН 5404090993)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-	
			2020<*>	-	1 642,75	
			2021	1 642,75	1 716,07	
			2022	1 710,64	1 710,64	
			2023	1 710,64	1 872,06	
			2024	1 855,37	1 855,37	
			2025	1 855,37	2 068,52	
			2026	1 987,90	1 987,90	
			2027	1 987,90	2 139,43	
			2028	2 139,43	2 150,92	
			2029	2 150,92	2 393,81	
			2030	2 361,66	2 361,66	
			2031	2 361,66	2 423,03	
			2032	2 410,30	2 410,30	
			2033	2 410,30	2 598,75	
			2034	2 529,12	2 529,12	
			2035	2 529,12	2 557,78	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	-	-	
			2020<*>	-	1 971,30	
			2021	1 971,30	2 059,28	
			2022	2 052,77	2 052,77	
			2023	2 052,77	2 246,47	
			2024	2 226,44	2 226,44	
			2025	2 226,44	2 482,22	
			2026	2 385,48	2 385,48	
			2027	2 385,48	2 567,32	
			2028	2 567,32	2 581,10	
			2029	2 581,10	2 872,57	
			2030	2 833,99	2 833,99	
			2031	2 833,99	2 907,62	
			2032	2 892,36	2 892,36	
2033	2 892,36		3 118,50			
2034	3 034,94		3 034,94			
2035	3 034,94		3 069,34			

<\*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

<\*\*\*> тарифы, установленные на 2020 год, действуют с 1 августа 2020 года.

---