



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
ПЕРМСКОГО КРАЯ

Расчет (корректировка) долгосрочных тарифов на тепловую энергию  
акционерного общества "Кыновский леспромхоз" (Лысьвенский городской округ)  
на 2019 год

Акционерное общество "Кыновский леспромхоз"  
Акционерное общество  
591800980/591801001  
618925, Лысьвенский городской округ, село Кан, ул. Заречная, 113  
Сотников Владимир Иванович - генеральный директор, 8-34-249-525-54, 5-22-50, 5-22-02

ks@klyp.ru

номер 135-г  
номер СЭД-146-07-06-30  
номер 129-03  
окончание 09 11 2018



дата 08.11.2017  
дата 20.04.2018  
дата 16.07.2018  
дата 25.10.2018  
Лысьвенский район, с/пос. Сергеево, (342) 235 16 55

Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Действующий тариф установлен постановлением  
Дата представления документов и расчетной организации  
Принят об отнесении дела об установлении тарифов  
Дополнительные материалы тарифов  
Участниковый лист по делу

Нормативно-правовые акты и методические документы, применяемые при расчете тарифов на тепловую энергию

Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «Об энергосбережении»  
Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «Об энергосбережении в сфере теплоснабжения»  
Постановление Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452 «Об утверждении правил, определяющих порядок и расчет тарифов в сфере теплоснабжения»  
Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 766-П «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере теплоснабжения»  
Приказ Федеральной службы по тарифам от 07.07.2013 № 163 «Об утверждении регламента об открытии дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»  
Постановление Правительства Пермского края от 5 августа 2013 г. № 1057-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам Пермского края»

Оценка достоверности данных, представленных в представленных документах об установлении тарифов

Данные, представленные в представленных документах об установлении тарифов, признаны достоверными и обоснованными

Основные цели постановления актом

1. Оценка экономической обоснованности затрат организации на производство и передачу тепловой энергии, оказываемые организацией  
2. Определение тарифов на услуги по производству и передаче тепловой энергии, оказываемые организацией

VI. Оценка финансового состояния организации

№	Наименование балансовых показателей	2014 год	2017 год
1	Основа средств, тыс. руб.	34 890	29 602
2	Долговые финансовые показатели, тыс. руб.	12 873	12 704
3	Долговые обязательства, тыс. руб.	43 785	47 787
4	Оборотные активы, тыс. руб.	47 324	45 117
5	Кредиторская задолженность, тыс. руб.	47 324	45 856
6	Долгов. обязательств, тыс. руб.	22 595	22 595
7	Собственные средства, тыс. руб.	2 110	2 110
8	Наличные, тыс. руб.	243 597	231 808
9	Выручка от реализации, тыс. руб.	192 805	165 639
10	Себестоимость реализации, тыс. руб.	7 868	8 506
11	Прибыль от продаж, тыс. руб.	159	124
12	Чистая прибыль, тыс. руб.		

VII. Метод регулирования тарифов

Метод индексации

VIII. Долгосрочные тарифы регулируемые

Наименование показателей

№	Наименование показателей	2018 год		2019 год		2019 год (корректировка)	
		Изменение к 2018 г., %	Расчет 2019 г.	Изменение к 2018 г., %	Расчет 2019 г.	II полугодие 2019 г.	III полугодие 2019 г.
1	Индекс регулируемых цен на регулируемый период регулирования (ИПЦ)		1,037				
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭО), %	x					
3	Индекс изменения стоимости активов (ИКА)	x					
3.1	в.с.						
3.2	Установленная тарифная стоимость активов (для регулируемой деятельности)		9,6				
4	Установленная тарифная стоимость нетрудовых активов (ИКА/ИЭО)		0,29				
4	Коэффициент эффективности затрат по росту активов	x					
5	Итого коэффициент индексации	x					
1	Положительная индексация и отрицательная эффективность						
1	Показатель уровня индексации объектов теплоснабжения						
	количество регулируемых объектов теплоснабжения (полномасштабных) в результате индексации тарифов на 1 кв. тепловую единицу, р. кв						

Г Пермского края



№ п/п	Наименование показателя	2017 год		Базовый период - 2018 год		2019 год		2019 год (корректировка)		Изм. к 2018 г., %	Изм. к 2018 г., %
		Факт	Расчет	Факт	Расчет	Исполнение к 2018 г., %	Расчет 2019 г.	Исполнение 2019 г.	Расчет 2019 г.		
1	Остаток топлива:										
1.1	Дрова:										
1.1.1.	- объем дров (кг)	4,281	4,218	4,281	4,218	2,141	2,141	2,141	1,959	1,959	91,3
1.1.2.	- цена дров (руб/кг)	792,1	540,59	559,5	540,6	578,43	588,3	578,4	559,5	559,5	100,0
1.1.3.	- calorificity дров (ккал/кг) (тыс. кг)	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	100,0
1.1.4.	- нормативный коэффициент расхода	0,266	0,270	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	100,0
2.	Расчетное топливо:										
3.	Удельный расход условного топлива (кг в т. Гкал)	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	238,0	238,0	91,3
4.	Расход электро энергии на выработку (тыс кВтч)	320,0	376,1	229,3	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	100,0
4.1.	Удельный расход электроэнергии (кВтч/Гкал)	73,1	85,9	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	100,0
4.2.	Тариф на электроэнергию (руб/кВтч)	4,28	3,99	4,43	4,21	4,43	4,66	4,43	4,47	4,41	101,0
5.	Расход воды на выработку (тыс м3)	4,8	4,8	4,80	2,40	2,4	4,8	2,4	4,80	4,80	100,0
5.1.	Удельный расход воды (м3/Гкал)	1,1	1,1	1,10	1,10	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	100,0
5.2.	Тариф на водоснабжение (руб/м3)	38,99	38,99	35,47	35,47	35,47	36,18	35,47	35,47	35,47	101,2
6.	Объем стоков (тыс м3)										
6.1.	Тариф на водоснабжение (руб/м3)										
7.	Магистраль, в т.ч.:										
- соль (тонн)											
- калийная (тонн)											
- прочие (т)											
8.	Численность всего в т.ч. (чел)	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	100,0
- рабочие (исполнители)											
- административно-охранительный персонал											
9.	Ставка рабочего (разряд) (руб)	1,0	1,0								

IX. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год в расчетный период реструктурирования.

Наименование показателя	2017 год		Базовый период - 2018 год		2019 год		2019 год (корректировка)		Изм. к 2018 г., %	Изм. к 2018 г., %
	Факт	Расчет	Факт	Расчет	Исполнение к 2018 г., %	Расчет 2019 г.	Исполнение 2019 г.	Расчет 2019 г.		
1. Остаток топлива:										
1.1. Дрова:										
1.1.1. - объем дров (кг)	4,281	4,218	4,281	4,218	2,141	2,141	2,141	1,959	1,959	91,3
1.1.2. - цена дров (руб/кг)	792,1	540,59	559,5	540,6	578,43	588,3	578,4	559,5	559,5	100,0
1.1.3. - calorificity дров (ккал/кг) (тыс. кг)	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	1 890	100,0
1.1.4. - нормативный коэффициент расхода	0,266	0,270	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	100,0
2. Расчетное топливо:										
3. Удельный расход условного топлива (кг в т. Гкал)	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	238,0	238,0	91,3
- факт (по факт. Гкал)										
4. Расход электро энергии на выработку (тыс кВтч)	320,0	376,1	229,3	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	100,0
4.1. Удельный расход электроэнергии (кВтч/Гкал)	73,1	85,9	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	100,0
4.2. Тариф на электроэнергию (руб/кВтч)	4,28	3,99	4,43	4,21	4,43	4,66	4,43	4,47	4,41	101,0
5. Расход воды на выработку (тыс м3)	4,8	4,8	4,80	2,40	2,4	4,8	2,4	4,80	4,80	100,0
5.1. Удельный расход воды (м3/Гкал)	1,1	1,1	1,10	1,10	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	100,0
5.2. Тариф на водоснабжение (руб/м3)	38,99	38,99	35,47	35,47	35,47	36,18	35,47	35,47	35,47	101,2
6. Объем стоков (тыс м3)										
6.1. Тариф на водоснабжение (руб/м3)										
7. Магистраль, в т.ч.:										
- соль (тонн)										
- калийная (тонн)										
- прочие (т)										
8. Численность всего в т.ч. (чел)	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	100,0
- рабочие (исполнители)										
- административно-охранительный персонал										
9. Ставка рабочего (разряд) (руб)	1,0	1,0								



Право собственности зарегистрировано в ЕПРП на котельную нижнего склада 10.04.2017 г. кадастровый номер 59:09:04:0001:2086-59 010 2017-1, площадь 254,6 кв.м., инвентарный номер 59:09:04:0001:2086-59 010 2017-1.

Право собственности зарегистрировано в ЕПРП на котельную нижнего склада 10.04.2017 г. кадастровый номер 59:09:04:0001:2086-59 010 2017-1, площадь 254,6 кв.м., инвентарный номер 59:09:04:0001:2086-59 010 2017-1.

Право собственности зарегистрировано в ЕПРП на котельную нижнего склада 10.04.2017 г. кадастровый номер 59:09:04:0001:2086-59 010 2017-1, площадь 254,6 кв.м., инвентарный номер 59:09:04:0001:2086-59 010 2017-1.

Право собственности зарегистрировано в ЕПРП на котельную нижнего склада 10.04.2017 г. кадастровый номер 59:09:04:0001:2086-59 010 2017-1, площадь 254,6 кв.м., инвентарный номер 59:09:04:0001:2086-59 010 2017-1.



10	Среднесписочная вычисленная зарплата (руб.) - в среднем - в расчетной период - административно-технический персонал	17 134,52	17 819,96	17 819,96	17 819,96	22 264,72	725,5	18 347,27	103,6%	18 433,22	103,6	Зарплата плата принята на уровне базового периода с учетом прогнозного индекса МРГ РФ на 2019 год
----	--	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-------	-----------	--------	-----------	-------	---

Х Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности и включения в расходы. Сравнительный анализ динамики расходов и включения в расходы по статьям затрат.

№ п/п	Статья затрат	2017 год				Базовый период - 2018 год				Расчетный период 2019 г.				Обоснование / Равние статьи по статьям затрат				
		Факт	Расчет	Факт	Расчет 2018 г.	Исполнение к 2018 г., %	Превыш	Исполнение к 2018 г., %	Расчет 2019 г.	Исполнение к 2019 г., %	Исполнение к 2019 г., %	Исполнение к 2019 г., %	Исполнение к 2019 г., %					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Выработка тепловой энергии, в т.ч. (милл. кВт) - заряд (млн. кВт)	4 380	4 380	4 380	4 380	2 190	2 190	4 380	100,0	4 380	2 190	4 380	100,0	2 190	4 380	2 190	100,0	100,0
2	Расход т/ч на технологические нужды (млн. кВт)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Отпущено т/ч в сеть (млн. кВт)	4 380	4 376	4 380	4 380	2 190	2 190	4 380	100,0	4 380	2 190	4 380	100,0	2 190	4 380	2 190	100,0	100,0
4	Получена тепловая энергия (млн. кВт)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Отпущена т/ч в сеть всего (млн. кВт)	4 380	4 376	4 380	4 380	2 190	2 190	4 380	100,0	4 380	2 190	4 380	100,0	2 190	4 380	2 190	100,0	100,0
6	Потери в сетях (млн. кВт) - потери %	0,306	7,0%	0,306	7,0%	0,153	7,0%	0,306	100,0	0,306	0,153	0,153	7,0%	0,153	0,306	0,153	7,0%	100,0
7	Потребляемый отпуск Г/ч в т.ч. (млн. Г/ч) - базовый период (млн. Г/ч) - прогноз потребления (млн. Г/ч) - факт потребления (млн. Г/ч)	4 074	4 109	4 074	4 074	2 037	2 037	4 074	100,0	4 074	2 037	4 074	100,0	2 037	4 074	2 037	100,0	100,0
8	Загрязняющие вещества (млн. т) - Загрязняющие вещества (млн. т)	1 834	1 807	1 834	1 834	0,917	1 834	0,917	1 834	1 834	0,917	1 834	1 834	0,917	1 834	0,917	1 834	1 834
9	Расходы на приобретение сырья и материалов	12,2	16,2	11,3	11,3	13,1	11,8	13,1	114,2	11,8	11,8	11,8	103,0	11,9	11,8	11,8	103,6	103,6
10	Расходы на ремонт основных средств	1 133,8	1 088,3	1 241,1	1 241,1	1 177,3	1 241,1	1 177,3	102,3	1 241,1	1 241,1	1 241,1	109,6	1 241,1	1 241,1	1 241,1	113,5	113,5
11	Расходы на оплату услуг производственного характера (подраз.)	1 525,3	1 028,1	1 283,0	1 283,0	1 610,3	1 25,5	1 610,3	125,5	1 321,0	1 321,0	1 321,0	103,6	1 321,0	1 321,0	1 321,0	122,2	122,2
12	Расходы на оплату услуг производственного характера (подраз.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Расходы на оплату услуг, выполненных по договорам (обязательства и комиссии)	733,8	1 047,71	778,0	778,0	779,0	801,0	779,0	100,1	801,0	801,0	801,0	103,0	805,7	805,7	805,7	103,6	103,6
14	Расходы на служебные командировки	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	100,0	1,6	1,6	1,6	103,0	1,7	1,7	1,7	106,6	106,6
15	Расходы на обучение персонала	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Дивиденды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Амортизация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Прочие расходы (прочие расходы)	21,9	35,5	38,8	38,8	23,2	39,5	23,2	59,5	39,5	39,5	40,2	103,0	40,2	40,2	40,2	103,6	103,6
19	Итого базовый уровень операционных расходов	3 418,5	3 185,7	3 354,0	3 354,0	3 604,5	3 453,3	3 604,5	107,5	3 453,3	3 453,3	3 453,3	103,0	3 473,2	3 473,2	3 473,2	103,6	103,6

№ п/п	Статья затрат	2017 год				Базовый период - 2018 год				Расчетный период 2019 г.				Обоснование / Равние статьи по статьям затрат				
		Факт	Расчет	Факт	Расчет 2018 г.	Исполнение к 2018 г., %	Превыш	Исполнение к 2018 г., %	Расчет 2019 г.	Исполнение к 2019 г., %	Исполнение к 2019 г., %	Исполнение к 2019 г., %	Исполнение к 2019 г., %					
20	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющие регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Архивная плата (по тепловым балансам объектов)	2,6	2,2	2,6	2,6	2,8	2,6	2,8	106,5	2,6	2,6	2,6	100,0	2,7	2,7	2,7	104,2	104,2
22	Комплексионная плата	39,9	42,4	25,9	25,9	41,5	25,9	41,5	160,0	25,9	25,9	25,9	100,0	21,3	21,3	21,3	82,2	82,2
23	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в т.ч. (млн. руб.)	19,3	9,5	1,6	1,6	20,2	1,6	20,2	120,6	1,6	1,6	1,6	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Отчисления на социальные нужды	460,6	310,5	387,5	387,5	486,3	725,5	486,3	725,5	398,9	398,9	398,9	103,0	401,2	401,2	401,2	103,6	103,6
25	Расходы на социальные долги	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	100,0	101,5	101,5	101,5	100,0	101,5	101,5	101,5	100,0	100,0
26	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	604,7	456,6	517,5	517,5	632,1	529,0	632,1	122,1	529,0	529,0	529,0	102,2	526,7	526,7	526,7	101,8	101,8
28	Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Экономия определенная в производном учетном периоде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Итого операционных расходов	604,7	456,6	517,5	517,5	632,1	529,0	632,1	122,1	529,0	529,0	529,0	102,2	526,7	526,7	526,7	101,8	101,8
31	Итого операционных расходов	3 991,0	2 280,09	2 995,4	2 995,4	1 258,19	2 318,5	1 258,19	146,5	2 318,5	2 318,5	2 318,5	103,1	2 192,7	2 192,7	2 192,7	91,5	91,5

32	Расходы на топливо	3 991,0	2 280,09	2 995,4	2 995,4	1 258,19	2 318,5	1 258,19	146,5	2 318,5	2 318,5	2 318,5	103,1	2 192,7	2 192,7	2 192,7	91,5	91,5
----	--------------------	---------	----------	---------	---------	----------	---------	----------	-------	---------	---------	---------	-------	---------	---------	---------	------	------

Затраты на топливо определяются как производные расходы топлива и тепловой (расчетной) стоимости на топливо с учетом затрат на его доставку. Данные рассчитаны согласно п.п. 1, 3 п. 18.



33	Расходы на электроэнергию	1 300,7	1 501,86	1012,9	482,4	507,94	1 533,0	1 533,0	1 069,7	507,9	561,8	103,3	1 025,6	505,2	520,4	101,0	Расходы на электроэнергию определяются как произведение расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов включаемых потерь при производстве и передаче тепловой энергии, на соответствующие тарифные (расчетные) цены. Данные включены в пункт 4 п. IX
34	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Расходы на холодную воду определяются как произведение расчетных объемов приобретаемой холодной воды включаемых потерь при производстве и передаче тепловой энергии, на соответствующие тарифные (расчетные) цены. Данные включены в пункт 5 п. IX
35	Расходы на холодную воду	161,6	187,15	170,2	85,1	85,13	174,7	102,6	173,7	85,1	88,5	102,0	172,3	85,1	87,2	101,2	Расходы на холодную воду определяются как произведение расчетных объемов приобретаемой холодной воды включаемых потерь при производстве и передаче тепловой энергии, на соответствующие тарифные (расчетные) цены. Данные включены в пункт 5 п. IX
36	Расходы на теплоснабжение	4 922,2	3 969,2	3 581,5	0	0	5 217,3	115,7	3 761,9	0,0	0,0	103,0	3 390,6	0,0	94,7	94,7	
37	<b>ИТОГО</b>																

№ п/п	Наименование регулирующей организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности							
						количество прерываний подачи тепловой энергии	р/л/кв.м	количество прерываний подачи тепловой энергии	р/л/кв.м		указанный расход топлива	использована потеря в теплотехнической сети					
38	Операционные расходы в руб./кв.м		3 185,7														
39	Неоперационные расходы		643,7														
40	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплотехнической энергии		4 922,2														
41	Прочие расходы		0,0														
42	Прочие расходы		1 382,1														
43	Выплаты за услуги		0,0														
44	Жилищно-коммунальные услуги		0,0														
45	Жилищно-коммунальные услуги		0,0														
46	Результаты деятельности до перехода к регулированию на основе долгосрочных параметров		0,0														
47	Корректировка с целью учета отклонений фактических данных от плановых, учтенных в тарифе																
48	Корректировка ИВВ в связи с изменением (исключением) инвестиционной программы																
49	Корректировка, подпадающая под пункт 1 ИВВ и учитываемая отклонение фактических показателей от плановых																
50	Итого		8 945,4		7 611,5		7 453,0	3 781,6	3 671,4	9 453,9	2 503,5	4 072,7	7 744,1	3 671,4	3 552,1	3 552,1	95,3
51	Стоимость электроэнергии		7663,26		1 856,47		1 829,41	0	0	2 320,54	1 25,0	1 906,86	1 906,86	1 743,77	0	0	0
52	Стоимость тепловой энергии (без НДС)		1 856,47		2 190,63		2 190,63	2 126,77	2 320,54	2 738,24	1 25,0	2 320,54	2 320,54	2 092,52	2 092,52	2 092,52	100,0
53	Стоимость холодной воды (без НДС)		2 190,63		1 856,47		1 856,47	1 856,47	1 856,47	1 856,47	1 856,47	1 856,47	1 856,47	1 856,47	1 856,47	1 856,47	100,0
54	Тариф для иных потребителей, руб./кв.м (без НДС)																
55	Тариф для иных потребителей, руб./кв.м (без НДС)																

XI. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулирующей организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
						количество прерываний подачи тепловой энергии	р/л/кв.м	количество прерываний подачи тепловой энергии	р/л/кв.м	
1	Акционерное общество "Калининский теплоснабжающий" (состоящий по адресу: Лысьевский городской округ, поселок Калин, ул. Заречная, д. 30)	2018 г.	тыс.руб.	%	%					
		2019 г.	3 354,0	-	0					
		2020 г.	-	1	0					
		2021 г.	-	1	0					
		2022 г.	-	1	0					

XII. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую в населенные пункты акционерного общества "Калининский теплоснабжающий" (Лысьевский городской округ) на 2019 г. с календарной разбивкой:

№ п/п	Наименование регулирующей организации	Вид тарифа	Год	Объемный пар для тепловых пунктов		Средний и расчетный пар
				от 1,2 до 2,5 кв. м/ кв. кв. м	от 2,5 до 7,0 кв. м/ кв. кв. м	
1	Акционерное общество "Калининский теплоснабжающий" (состоящий по адресу: Лысьевский городской округ, поселок Калин, ул. Заречная, д. 30)	Одноступенчатый, руб./кв. м		Вода	от 7,0 до 13,0 кв. м/ кв. кв. м	Средний и расчетный пар

\*В соответствии с пунктом 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) для целей реализации тарифов (работ, услуг) несущественно соответствующая сумма налога на добавленную стоимость включается в тариф

Начальник отдела регулирования коммунальной сферы

Ведущий консультант отдела регулирования коммунальной сферы

Документы, подтверждающие право владения (пользования) имуществом, проверка консультант юридического отдела



Ю.Д. Галин  
Л.С. Ларова  
О. Ю. Батина