



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

КОМИССИЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ЦЕН И ТАРИФОВ В БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

Белгород

«27» ноября 2018 г.

№ 28/3

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ВЕРОФАРМ» - филиалом АО «ВЕРОФАРМ» в г. Белгороде потребителям Белгородской области, на 2019 - 2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 25 июня 2018 года № 234-пп, с учетом экспертной оценки материалов, а также на основании протокола заседания коллегии Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 27 ноября 2018 года № 28 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019 - 2023 годы согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ВЕРОФАРМ» - филиалом АО «ВЕРОФАРМ» в г. Белгороде потребителям Белгородской области, на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой согласно приложению 2 и 3 к настоящему приказу.

3. Долгосрочные параметры регулирования и тарифы, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года в соответствии с календарной разбивкой.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2019 года.

Председатель Комиссии



Е.Ковальчук

Приложение 1
к приказу Комиссии по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 27 ноября 2018 года № 28/3

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на
долгосрочный период регулирования для формирования тарифов
с использованием метода индексации установленных тарифов,
на 2019 - 2023 годы

№ 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 программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			тыс. руб.	%	%				
Городской округ «Город Белгород»									
1.	АО «ВЕРОФАРМ» - филиал АО «ВЕРОФАРМ» в г. Белгороде	2019	3323,30	x	-	-	-	-	-
		2020	x	1	-	-	-	-	-
		2021	x	1	-	-	-	-	-
		2022	x	1	-	-	-	-	-
		2023	x	1	-	-	-	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<***> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Председатель Комиссии



Е. Ковальчук

Приложение 2
к приказу Комиссии по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 27 ноября 2018 года № 28/3

ТАРИФЫ
на тепловую энергию (мощность), поставляемую
потребителям Белгородской области

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6
Городской округ «Город Белгород»					
1.	АО «ВЕРОФАРМ» - филиал АО «ВЕРОФАРМ» в г. Белгороде	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1676,83	1743,39
			2020	1729,94	1770,08
			2021	1764,86	1857,49
			2022	1810,65	1929,04
			2023	1880,35	1962,31
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
2022	-		-		
2023	-		-		

<*> - Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание: Тарифы для потребителей указаны без учета НДС.

Председатель Комиссии



Е. Ковальчук

Приложение 3
к приказу Комиссии по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 27 ноября 2018 года № 28/3

ТАРИФЫ
на тепловую энергию (мощность)
на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6
1.	АО «ВЕРОФАРМ» - филиал АО «ВЕРОФАРМ» в г. Белгороде				
1.1.	Источник – котельная АО «ВЕРОФАРМ» - филиал АО «ВЕРОФАРМ» в г. Белгороде	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1575,68	1638,21
			2020	1624,75	1660,68
			2021	1655,46	1743,72
			2022	1696,88	1810,71
	2023		1762,02	1839,26	

Примечание:

1. Тарифы для потребителей указаны без учета НДС.
2. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, составляет:
 - с 01 января 2019 года 908,34 руб.Гкал, с 01 июля 2019 года 921,05 руб.Гкал;
 - с 01 января 2020 года 921,05 руб.Гкал, с 01 июля 2020 года 948,69 руб.Гкал;
 - с 01 января 2021 года 948,69 руб.Гкал, с 01 июля 2021 года 977,15 руб.Гкал;
 - с 01 января 2022 года 977,15 руб.Гкал, с 01 июля 2022 года 1006,46 руб.Гкал;
 - с 01 января 2023 года 1006,46 руб.Гкал, с 01 июля 2023 года 1036,65 руб.Гкал.

Председатель Комиссии



Е. Ковальчук

- полезный отпуск – 24415,42 Гкал, в том числе: с использованием теплоносителя в виде воды – 8566,15 Гкал (вода с коллектора – 1814,24 Гкал, вода в сеть – 6751,91 Гкал);

- собственное потребление на производственные нужды – 13331,49 Гкал (54,60%), из них 5575,16 Гкал с использованием теплоносителя в виде воды в сеть. Данный объем полезного отпуска тепловой энергии принят с учетом расширения производственных мощностей АО «ВЕРОФАРМ» в связи с производством новых лекарственных препаратов;

- отпуск прочим потребителям – 11083,93 Гкал (45,40%), из них с использованием теплоносителя в виде воды в сеть – 1176,75 Гкал и воды с коллектора 1814,24 Гкал, суммарный объем полезного отпуска на сторону с использованием теплоносителя в виде воды 2990,99 Гкал.

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2019 - 2023 годы: 1 полугодие – 14439,40 Гкал; 2 полугодие – 9976,02 Гкал, в том числе с использованием теплоносителя в виде воды 1 полугодие – 5575,16 Гкал; 2 полугодие – 2990,99 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной – 2528,15 Гкал на уровне утвержденных на 2018 год, с использованием теплоносителя в виде воды 887,00 Гкал.

Потери при передаче тепловой энергии – 1156,51 Гкал приняты согласно приказу департамента жилищно-коммунального хозяйства от 29 сентября 2018 года № 126, с использованием теплоносителя в виде воды 405,76 Гкал.

В результате выработка тепловой энергии составит 28100,08 Гкал, в том числе с использованием теплоносителя в виде воды – 9858,91 Гкал;

Баланс тепловой энергии на 2020, 2021, 2022, 2023 годы принят на уровне 2019 года.

1. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) определяются в соответствии с п.37 Методических указаний и приняты в сумме – 10947,07 тыс. руб., в том числе с использованием теплоносителя в виде воды (далее – теплоноситель вода) – 3229,91 тыс.руб.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,4	104,0	104,0	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	20,80	20,80	20,80	20,80	20,80

4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		-	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10947,07	11206,07	11537,77	11879,29	12230,92
5.1	Операционные (подконтрольные) расходы в теплоносителе вода	тыс. руб.	3323,30	3400,69	3501,68	3605,63	3713,02

Индекс эффективности операционных расходов принимается в размере 1 процента в соответствии с пунктом 3 приложения № 1 Методических указаний. Размер активов определен организацией на уровне 20,80 Гкал/ч на 2019 - 2023 годы. Соответственно индекс изменения активов (ИКА) применяется на уровне 0 на 2019-2023 годы.

Операционные расходы на 2020 - 2023 годы определены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний и приняты в сумме 11206,07 тыс. руб. на 2020 год с ростом к 2019 году 103,4 %, на 2021 год в сумме 11537,77 тыс. руб. с ростом к 2020 году 104,0 %, на 2022 год в сумме 11879,29 тыс. руб. с ростом к 2021 году 104,0 %, на 2023 год в сумме 12230,92 тыс. руб. с ростом к 2022 году 104,0 %, в том числе с использованием теплоносителя в виде воды 3400,69 тыс. руб. на 2020 год, на 2021 год в сумме 3501,68 тыс. руб., на 2022 год в сумме 3605,63 тыс. руб., на 2023 год в сумме 3713,02 тыс. руб. по статьям затрат:

- расходы на приобретение сырья и материалов в части расходов по статьям «химреагенты» – 195,77 тыс. руб. и «прочие материалы» - 223,42 тыс.руб. приняты на уровне предложения организации;

- расходы на ремонт основных средств – 4257,37 тыс. руб. принимаются на уровне фактически сложившихся затрат за предыдущие три периода с учетом увеличения на соответствующие индексы роста на 2016 год - 104,3%, на 2017 год – 103,3 %, на 2018 год – 104,1 %, на 2019 год – 104,3% согласно Прогнозу;

- расходы на оплату труда – 5391,88 тыс. руб. принимаются исходя из средней заработной платы, сложившейся за первое полугодие 2018 года с учетом увеличения на соответствующие индексы роста на 2019 год – 104,6% и численности 11 чел. Согласно приказу АО «ВЕРОФАРМ» от 02 апреля 2018 года № 09 лс-Т в подразделении «Служба главного энергетика. Котельная» численность составляет 11 штатных единиц.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями – 859,21 тыс.руб. и другие расходы (общепроизводственные) – 19,42 тыс.руб. принимаются на уровне предложения организации.

2. Неподконтрольные расходы приняты на 2019 год в сумме 2954,62 тыс. руб., на 2020 год – 3023,15 тыс. руб., на 2021 год – 3092,72 тыс. руб., на 2022 год – 3160,95 тыс. руб., на 2023 год – 3145,93 тыс. руб., в теплоносителе вода приняты на 2019 год в сумме 927,81 тыс. руб., на 2020 год – 949,67 тыс. руб., на 2021 год – 972,09 тыс. руб., на 2022 год – 994,15 тыс. руб., на 2023 год – 1021,44 тыс. руб., по следующим обоснованиям:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, принимаются в части услуг водоотведения на 2019 год в сумме – 705,86 тыс.руб., на 2020 год в сумме – 735,24 тыс.руб., на 2021 год в сумме – 764,65 тыс.руб., на 2022 год в сумме – 795,23 тыс.руб., на 2023 год в сумме – 827,04 тыс.руб. исходя из фактических объемов стоков за 2017 год с учетом изменения объема полезного отпуска, и тарифов, установленных Комиссией на

2018 год. В последующие периоды тарифы на водоотведение индексируются с 1 июля очередного года долгосрочного периода регулирования согласно Прогнозу.

- отчисления на социальные нужды на 2019 год 1665,31 тыс.руб., на 2020 год 1694,47 тыс.руб., на 2021 год 1744,63 тыс.руб., на 2022 год 1796,27 тыс.руб., на 2023 год 1849,44 тыс.руб., исходя из действующих ставок - 30,7 %, в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 года № 212-ФЗ, регламентирующим размер страховых взносов в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования и с учетом платежей по страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

- амортизация основных средств на 2019 год 593,44 тыс.руб., на 2020 год 593,44 тыс.руб., на 2021 год 583,45 тыс.руб., на 2022 год 569,45 тыс.руб., на 2023 год 569,45 тыс.руб. принимается на уровне предложений организации, исходя из представленного расчета амортизации основных средств. Снижение амортизации произошло в связи с выбытием некоторых позиций основных средств;

3. Расходы на топливо принимаются: на 2019 год – 23360,80 тыс. руб., на 2020 год – 23841,81 тыс. руб., на 2021 год – 24557,06 тыс. руб., на 2022 год – 25293,77 тыс. руб., на 2023 год – 26052,59 тыс. руб., в том числе в теплоносителе вода на 2019 год – 8189,72 тыс. руб., на 2020 год – 8364,90 тыс. руб., на 2021 год – 8615,85 тыс. руб., на 2022 год – 8874,32 тыс. руб., на 2023 год – 9140,55 тыс. руб. исходя из:

- объемов природного газа 3882,08 т.куб.м, принятых на каждый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанного исходя из планируемых объемов отпуска тепловой энергии по годам, поставляемой с коллекторов собственных источников тепловой энергии, и удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии – 177,8 м3, принятого в соответствии с нормативом удельного расхода топлива, утвержденным приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области от 29 сентября 2018 года № 126, на 2019 – 2023 годы – 177,8 кг.у.т./Гкал и калорийного эквивалента пересчета условного топлива в натуральное - 1,1712, сложившегося по факту 2017 года;

- цены с календарной разбивкой по полугодиям: с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года на уровне, рассчитанном посредством индексации сложившейся цены по факту за первое полугодие 2018 года на 103,4% (индекс изменения цен на природный газ с 1 июля 2018 года согласно Прогнозу), с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года на уровне, определяемом посредством индексации цены первого полугодия 2019 года на 101,4% в соответствии с Прогнозом. В последующие периоды цена на природный газ индексируется с 1 июля согласно Прогнозу.

4. Расходы на электроэнергию принимаются: на 2019 год – 2043,33 тыс. руб., на 2020 год – 2129,15 тыс. руб., на 2021 год – 2214,31 тыс. руб., на 2022 год – 2302,89 тыс. руб., на 2023 год – 2392,70 тыс. руб., в том числе в теплоносителе вода на 2019 год – 716,90 тыс. руб., на 2020 год – 747,01 тыс. руб., на 2021 год – 776,89 тыс. руб., на 2022 год – 807,97 тыс. руб., на 2023 год – 839,48 тыс. руб. исходя из:

- цены на 2019 год, рассчитанной посредством индексации фактической среднегодовой цены 2017 года – 4,36 руб./кВт.ч на соответствующие индексы роста по периодам: 103,9% на 2018 год, 105,9% на 2019 год, 104,2% на 2020 год, 104,0% на 2021 год, 104,0% на 2022 год, 103,9% на 2023 год, согласно Прогнозу.

- объем электроэнергии на каждый год долгосрочного периода регулирования принимается в размере 426,33 тыс. кВт.ч. на уровне предложения организации.

5. Расходы на услуги водоснабжения в теплоносителе вода согласно п.27 Методических указаний принимаются: на 2019 год – 1428,21 тыс. руб., на 2020 год –

1487,62 тыс. руб., на 2021 год – 1547,12 тыс. руб., на 2022 год – 1609,01 тыс. руб., на 2023 год – 1673,37 тыс. руб. исходя из объема воды на технологические нужды котельной, принятого на уровне среднегодового объема, фактически сложившийся по данному виду услуг за 2017 год с учетом изменения объема полезного отпуска тепловой энергии, и тарифов на первое полугодие 2019 года на уровне второго полугодия 2018 года, утвержденных Комиссией, и второе полугодие 2019 года на уровне, определяемом посредством индексации цены первого полугодия 2019 года на 102,4% в соответствии с Прогнозом. В последующие периоды тарифы на водоотведение индексируются с 1 июля очередного года долгосрочного периода регулирования согласно Прогнозу.

6. Расчетная предпринимательская прибыль на 2019 год – 838,99 тыс. руб., на 2020 год – 862,63 тыс. руб., на 2021 год – 890,42 тыс. руб., на 2022 год – 919,13 тыс. руб., на 2023 год – 948,67 тыс. руб., в том числе в теплоносителе вода на 2019 год – 256,76 тыс. руб., на 2020 год – 263,89 тыс. руб., на 2021 год – 272,42 тыс. руб., на 2022 год – 281,23 тыс. руб., на 2023 год – 290,32 тыс. руб., принимается на основании пункта 74(1). Основ ценообразования и определяется в размере 5 % текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

7. Размер корректировки необходимой валовой выручки в 2019 году составил -80,04 тыс.руб. в том числе в теплоносителе вода -24,50 тыс.руб., который рассчитан на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов 2017 года, в соответствии с пунктом 52 Методических указаний.

В результате необходимая валовая выручка от производства и реализации тепловой энергии потребителям на 2019 год – 41492,97 тыс. руб., на 2020 год – 42550,43 тыс. руб., на 2021 год – 43839,42 тыс. руб., на 2022 год – 45165,04 тыс. руб., на 2023 год – 46544,17 тыс. руб., в том числе в теплоносителе вода на 2019 год – 13891,09 тыс. руб., на 2020 год – 14248,09 тыс. руб., на 2021 год – 14681,74 тыс. руб., на 2022 год – 15127,82 тыс. руб., на 2023 год – 15591,92 тыс. руб.

Исходя из сформированной необходимой валовой выручки складываются следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ВЕРОФАРМ» потребителям Белгородской области с календарной разбивкой:

Год	Тариф с 01.01 по 30.06 периода регулирования, руб./Гкал		(без НДС)	
			Тариф с 01.07 по 31.12 периода регулирования, руб./Гкал	
2019				
Теплоноситель вода с коллекторов		1575,68		1638,21
Теплоноситель вода в сеть		1676,83		1743,39
2020				
Теплоноситель вода с коллекторов		1624,75		1660,68
Теплоноситель вода в сеть		1729,94		1770,08
2021				
Теплоноситель вода с коллекторов		1655,46		1743,72
Теплоноситель вода в сеть		1764,86		1857,49
2022				

Теплоноситель вода с коллекторов	1696,88	1810,71
Теплоноситель вода в сеть	1810,65	1929,04
2023		
Теплоноситель вода с коллекторов	1762,02	1839,26
Теплоноситель вода в сеть	1880,35	1962,31

Динамика изменения основных показателей АО «ВЕРОФАРМ», принятых на 2019 – 2023 годы, в сравнении с тарифным регулированием 2018 года приведена в Приложении 3 к протоколу.

Решили: 3. В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 25 июня 2018 года № 234-пп, с учетом экспертной оценки материалов:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019 - 2023 годы:

№ 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 программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			тыс. руб.	%	%				
Городской округ «Город Белгород»									
1.	АО «ВЕРОФАРМ» - филиал АО «ВЕРОФАРМ» в г. Белгороде	2019	3323,30	x	-	-	-	-	-
		2020	x	1	-	-	-	-	-
		2021	x	1	-	-	-	-	-
		2022	x	1	-	-	-	-	-
		2023	x	1	-	-	-	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ВЕРОФАРМ»

- филиалом АО «ВЕРОФАРМ» в г. Белгороде потребителям Белгородской области, на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6
Городской округ «Город Белгород»					
1.	АО «ВЕРОФАРМ» - филиал АО «ВЕРОФАРМ» в г. Белгороде	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1676,83	1743,39
			2020	1729,94	1770,08
			2021	1764,86	1857,49
			2022	1810,65	1929,04
			2023	1880,35	1962,31
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-
			2020	-	-
			2021	-	-
			2022	-	-
2023	-		-		

⟷ - Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание: Тарифы для потребителей указаны без учета НДС.

ТАРИФЫ на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6
1.	АО «ВЕРОФАРМ» - филиал АО «ВЕРОФАРМ» в г. Белгороде				
1.1.	Источник – котельная АО «ВЕРОФАРМ» - филиал АО «ВЕРОФАРМ» в г. Белгороде	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1575,68	1638,21
			2020	1624,75	1660,68
			2021	1655,46	1743,72
			2022	1696,88	1810,71

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 31 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6
			2023	1762,02	1839,26

Примечание:

1. Тарифы для потребителей указаны без учета НДС.
2. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, составляет:
 - с 01 января 2019 года 908,34 руб.Гкал, с 01 июля 2019 года 921,05 руб.Гкал;
 - с 01 января 2020 года 921,05 руб.Гкал, с 01 июля 2020 года 948,69 руб.Гкал;
 - с 01 января 2021 года 948,69 руб.Гкал, с 01 июля 2021 года 977,15 руб.Гкал;
 - с 01 января 2022 года 977,15 руб.Гкал, с 01 июля 2022 года 1006,46 руб.Гкал;
 - с 01 января 2023 года 1006,46 руб.Гкал, с 01 июля 2023 года 1036,65 руб.Гкал.
3. Долгосрочные параметры регулирования и тарифы, установленные в пунктах 1 и 2, действуют с 01 января 2019 года по 31 декабря 2023 года в соответствии с календарной разбивкой.

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ВЕРОФАРМ» - филиалом АО «ВЕРОФАРМ» в г. Белгороде потребителям Белгородской области, на 2019 - 2023 годы голосовали 7 членов коллегии;

«Против» - 0 членов коллегии;

«Воздержались» - 0 членов коллегии.

Решение принято.

Выписка верна
консультант отдела
правового обеспечения
03 декабря 2018 года



Ю.В.Дубинин