



**УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ
И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ
ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

наб. Дубровинского, д.70, г. Орёл, 302030
телефон 73-59-91, факс 73-59-93
e-mail: uprtarif@adm.orel.ru,
rek@orel.ru
http://orel-region.ru

30 июля 2019

№

01-10/1691

Главе администрации
Должанского района
Орловской области

Макашову Б. Н.

На № 3146 от 17 июля 2019 года

Уважаемый Борис Николаевич!

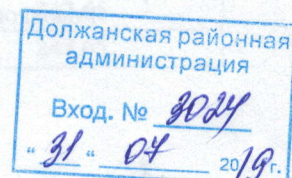
Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области направляет согласованные значения долгосрочных параметров регулирования в целях заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Должанского района. Также направляем информацию о ценах, значениях и параметрах, подлежащих представлению органом регулирования организатору конкурса в соответствии с Федеральными законами «О теплоснабжении» и «О концессионных соглашениях».

В качестве метода регулирования тарифов на тепловую энергию, реализуемую потребителям, согласован метод индексации установленных тарифов.

Приложение: информация на 4 л.

Начальник Управления

Е. Н. Жукова



Приложение
к письму Управления по тарифам и ценовой
политике Орловской области
от **30 июля** 2019 г. № *04-10/1699*

Долгосрочные параметры регулирования в целях заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения на территории Должанского района Орловской области

- базовый уровень операционных расходов - 2617,013 тыс. руб.;
- нормативный уровень прибыли в соответствии с представленными администрацией Должанского района предложениями по объему финансирования работ по реконструкции объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности в сумме 1150,0 тыс. руб.:

Год	Нормативный уровень прибыли, %
2019	0
2020	0
2021	0,5
2022	0,5
2023	0,7
2024	0,8
2025	0,8
2026	0,8
2027	0,8
2028	1,7
2029	2,5

- предельные значения показателей энергосбережения и энергетической эффективности в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности:

Год	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии, находящегося в муниципальной собственности	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям, находящимся в муниципальной собственности
	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал
2018	0,00	0,00	151,08	242,65
2019	0,00	0,00	151,08	242,65

2020	0,00	0,00	151,08	242,65
2021	0,00	0,00	151,08	242,65
2022	0,00	0,00	151,08	242,65
2023	0,00	0,00	151,08	242,65
2024	0,00	0,00	151,08	242,65
2025	0,00	0,00	151,08	242,65
2026	0,00	0,00	151,08	242,65
2027	0,00	0,00	151,08	242,65
2028	0,00	0,00	151,08	242,65
2029	0,00	0,00	151,08	242,65

Сведений о ценах, значениях и параметрах, подлежащих представлению органом регулирования организатору конкурса в соответствии с Федеральным законом «О концессионных соглашениях»

1. Индекс эффективности операционных расходов – 1,0%;
2. Объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям с использованием объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, в предшествующем первому году срока действия концессионного соглашения, а также прогноз объема полезного отпуска тепловой энергии на срок действия такого концессионного соглашения:

	Объем реализации теплоэнергии всего, Гкал
2018 год (факт)	5856,38
2018 год (плановый показатель)	6993,74
2019-2029 годы (прогноз)	5856,38

2. Цены на энергетические ресурсы в году, предшествующем первому году срока действия концессионного соглашения, а также прогнозные цены на срок действия такого концессионного соглашения:

2.1 цены на топливо (природный газ) в руб. за 1000 куб.м. (без НДС):

	2018 год	2019 год (прогноз)	2020 год (прогноз)	2021 год (прогноз)	2022 год (прогноз)	2023 год (прогноз)	2024 год (прогноз)	2025 год (прогноз)	2026 год (прогноз)	2027 год (прогноз)	2028 год (прогноз)	2029 год (прогноз)
1 п/г	5306,41	5462,4	5539,3	5705,48	5876,64	6052,94	6234,53	6421,57	6614,21	6812,64	7017,02	7227,53
2 п/г	5462,4	5539,3	5705,48	5876,64	6052,94	6234,53	6421,57	6614,21	6812,64	7017,02	7227,53	7444,36

2.2. цены на электроэнергию в руб. за 1 кВт/ч (без НДС):

2018 год	2019 год (прогноз)	2020 год (прогноз)	2021 год (прогноз)	2022 год (прогноз)	2023 год (прогноз)	2024 год (прогноз)	2025 год (прогноз)	2026 год (прогноз)	2027 год (прогноз)	2028 год (прогноз)	2029 год (прогноз)
5,50	5,81	5,98	6,16	6,34	6,53	6,73	6,93	7,14	7,35	7,57	7,80

2.3. тарифы на холодную воду, в руб. за 1 куб.м. (НДС не облагается):

2.3. тарифы на холодную воду, в руб. за 1 куб.м. (ГДС не оплачивается).												
	2018 год	2019 год	2020 год (прогноз)	2021 год (прогноз)	2022 год (прогноз)	2023 год (прогноз)	2024 год (прогноз)	2025 год (прогноз)	2026 год (прогноз)	2027 год (прогноз)	2028 год (прогно з)	2029 год (прогноз)
1 п/г	24,65	25,56	26,25	27,04	27,85	28,69	29,55	30,44	31,35	32,29	33,26	34,26

2 п/г	25,56	26,25	27,04	27,85	28,69	29,55	30,44	31,35	32,29	33,26	34,26	35,29
-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

2.4. тарифы на водоотведение, в руб. за 1 куб.м. (НДС не облагается):

	2018 год	2019 год	2020 год (прогноз)	2021 год (прогноз)	2022 год (прогноз)	2023 год (прогноз)	2024 год (прогноз)	2025 год (прогноз)	2026 год (прогноз)	2027 год (прогноз)	2028 год (прогноз)	2029 год (прогноз)
1 п/г	34,55	35,49	36,22	37,31	38,43	39,58	40,77	41,99	43,25	44,55	45,89	47,27
2 п/г	35,49	36,22	37,31	38,43	39,58	40,77	41,99	43,25	44,55	45,89	47,27	48,69

3. Удельное потребление энергетических ресурсов на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии в году, предшествующем первому году срока действия концессионного соглашения (по каждому виду энергетического ресурса):

	2017 год
природный газ, куб.м./Гкал (плановый показатель/факт)	152,0//188,5
электроэнергия, кВт.ч./Гкал (плановый показатель/факт)	31,4/60,88
вода, куб.м. /Гкал (плановый показатель)	0,31
стоки, куб.м./Гкал (плановый показатель)	0,008

4. Потери на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии в году, предшествующем первому году срока действия концессионного соглашения:

	Объем потерь теплоэнергии на единицу полезного отпуска теплоэнергии, Гкал
2018 год (плановый показатель)	0,11

5. Величина неподконтрольных расходов, определенная в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, за исключением расходов на энергетические ресурсы, арендной платы, налога на прибыль организаций, а также за исключением амортизационных отчислений, налога на имущество и концессионной платы в связи с отсутствием данной информации:

2019 год - 727,14 тыс. руб.;
 2020 год - 754,34 тыс. руб.;
 2021 год - 781,26 тыс. руб.;
 2022 год - 808,96 тыс. руб.;
 2023 год - 840,26 тыс. руб.;
 2024 год - 872,78 тыс. руб.;
 2025 год - 906,57 тыс. руб.;
 2026 год - 940,98 тыс. руб.;
 2027 год - 977,45 тыс. руб.;
 2028 год - 1012,58 тыс. руб.;
 2029 год - 1052,42 тыс. руб.

6. Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки от осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения в соответствующем году по отношению к предыдущему году:

2020/2019 г. - 2,6 %;
 2021/2020 г. - 1,3 %;
 2022/2021 г. - 1,1 %;

2023/2022 г. – 3,3 %;
2024/2023 г. – 3,3 %;
2025/2024 г. – 3,3 %;
2026/2025 г. – 2,7 %;
2027/2026 г. – 3,3 %;
2028/2027 г. – 1,2 %;
2029/2028 г. – 3,7 %.

УПРАВЛЕНИЕ
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ
ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ул. Жуковского д. 10, г. Орёл, 302018
тел: 73-59-91, факс: 73-59-93
e-mail: orl@otdpriced.ru, orl@otdpriced.ru

Глава администрации
Должанского района
Орловской области

Макашова В. Н.

Уважаемый Борис Николаевич!

Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области направляет согласованные значения долгосрочных параметров регулирования в целях заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Должанского района. Также направляем информацию о ценах, значениях и индексах, содержащих предложения органом регулирования поставщиков энергии в соответствии с Федеральными законами «О теплоснабжении» и «О концессионных соглашениях».

В качестве метода регулирования тарифов на тепловую энергию реализуемую потребителям, согласован метод индексации установленных тарифов.

(Приложение № 1 – таблица на 4 л.)

Начальник Управления

В. Н. Макашова

Должанская районная
администрация
Дата: 10.04.2024
И. В. Макашова