



**Министерство тарифного регулирования  
Воронежской области  
(Минтарифов ВС)**

**П Р И К А З**

15 декабря 2025 года

№ 61/55

г. Воронеж

**Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «РИР Энерго» (филиал АО «РИР Энерго» - «Воронежская генерация») на территории городского округа город Воронеж на 2026 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.11.2021 № 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 года № 283 «Об утверждении положения

о министерстве тарифного регулирования Воронежской области», и на основании решения Правления Минтарифов ВО от 15.12.2025 № 61/55

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «РИР Энерго» (филиал АО «РИР Энерго» - «Воронежская генерация») для каждого потребителя при наличии технической возможности подключения в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (на создание тепловых сетей (за исключением создания тепловых пунктов)) согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «РИР Энерго» (филиал АО «РИР Энерго» - «Воронежская генерация») для каждого потребителя при наличии технической возможности подключения в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (на реконструкцию тепловых сетей (за исключением реконструкции тепловых пунктов)) согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Плата, установленная пунктами 1 и 2 настоящего приказа, действует с 01 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

Министр



Л.Г. Шелякина

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «РИР Энерго» (филиал АО «РИР Энерго» - «Воронежская генерация») для каждого потребителя при наличии технической возможности подключения в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (на создание тепловых сетей (за исключением создания тепловых пунктов))

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч)
1	2	3
Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) (заполняются по результатам заполнения приложения 7.1 к методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760 – э (далее – Методические указания))	6,48
2	Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1) (заполняются по результатам заполнения приложения 7.2 к Методическим указаниям), в том числе при наличии дифференциации:	0,00
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	0,00
2.1.1.	до 250 мм	0,00
2.1.2.	251 - 400 мм	0,00
2.1.3.	401 - 550 мм	0,00
2.1.4.	551 - 700 мм	0,00
2.1.5.	701 мм и выше	0,00
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	0,00
2.2.1.	канальная прокладка	0,00
2.2.1.1.	до 250 мм	4 291,11
2.2.1.2.	251 - 400 мм	0,00
2.2.1.3.	401 - 550 мм	0,00
2.2.1.4.	551 - 700 мм	0,00
2.2.1.5.	701 мм и выше	0,00
2.2.2.	бесканальная прокладка	0,00
2.2.2.1.	до 250 мм	3 336,25
2.2.2.2.	251 - 400 мм	0,00

2.2.2.3.	401 - 550 мм	0,00
2.2.2.4.	551 - 700 мм	0,00
2.2.2.5.	701 мм и выше	0,00
3	Расходы на создание тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2), (заполняются по результатам заполнения приложения 7.3 к Методическим указаниям)	0,00
4	Налог на прибыль (определяется в соответствии с формулой (120.1) Методических указаний (расчет дополнительно предоставляется в качестве приложения к таблице)	2 234,40

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «РИР Энерго» (филиал АО «РИР Энерго» - «Воронежская генерация») для каждого потребителя при наличии технической возможности подключения в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей (на реконструкцию тепловых сетей (за исключением реконструкции тепловых пунктов))

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Значение (тыс. руб./Гкал/ч)
1	2	3
Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) (заполняются по результатам заполнения приложения 7.1 к методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760 – э (далее – Методические указания))	6,48
2	Расходы на реконструкцию тепловых сетей (за исключением реконструкции тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1) (заполняются по результатам заполнения приложения 7.2 к Методическим указаниям), в том числе при наличии дифференциации:	0,00
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	0,00
2.1.1.	до 250 мм	0,00
2.1.2.	251 - 400 мм	0,00
2.1.3.	401 - 550 мм	0,00
2.1.4.	551 - 700 мм	0,00
2.1.5.	701 мм и выше	0,00
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	0,00

2.2.1.	канальная прокладка	0,00
2.2.1.1.	до 250 мм	0,00
2.2.1.2.	251 - 400 мм	4 943,45
2.2.1.3.	401 - 550 мм	5 618,76
2.2.1.4.	551 - 700 мм	7 525,74
2.2.1.5.	701 мм и выше	7 555,40
2.2.2.	бесканальная прокладка	0,00
2.2.2.1.	до 250 мм	0,00
2.2.2.2.	251 - 400 мм	0,00
2.2.2.3.	401 - 550 мм	0,00
2.2.2.4.	551 - 700 мм	0,00
2.2.2.5.	701 мм и выше	0,00
3	Расходы на реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2), (заполняются по результатам заполнения приложения 7.3 к Методическим указаниям)	0,00
4	Налог на прибыль (определяется в соответствии с формулой (120.1) Методических указаний (расчет дополнительно предоставляется в качестве приложения к таблице)	2 234,40