



**МИНИСТЕРСТВО  
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ  
(Минтарифов ВО)**

ул. 25 Октября, 45, г. Воронеж, 394036  
тел.: (473) 212-68-66  
e-mail: [rek@govvrn.ru](mailto:rek@govvrn.ru)  
<http://tarif36.govvrn.ru>

МУП «Бобровская горэлектросеть»

397700, Воронежская область, г. Бобров,  
ул. Кирова, 20

[bobrovenergo@mail.ru](mailto:bobrovenergo@mail.ru)

от 22.12.2023 № 55-11/2481

на № от  
О направлении выписки

Направляем выписку из протокола заседания Правления Минтарифов ВО от 18.12.2023 № 64.

Председательствовал: Шелякина Л.Г. – Министр

Присутствовали:

Члены Правления Минтарифов ВО:

Жегульская О.В. – Заместитель министра – начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта

Колесникова Л.А. – Заместитель начальника отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо

Попова Н.И. – Заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта

Хицкова Е.В. – Начальник отдела тарифов на электроэнергию

Цыганкова Е.М. – Начальник отдела организационно-правового и финансового обеспечения

Гафаров С.И. – руководитель проекта Правового управления Ассоциации «НП Совет рынка» (по согласованию) по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики.

Приглашенные:

Дубинин Д.В. – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго».

Мостепанов А.А. – директор ООО «Инжиниринговая компания».

Бовыкин Л.Д. – директор ООО «Энерговид».

Сидоренко А.В. – генеральный директор ООО «Каскадэнергосеть».

Жданова А.А. – экономист ООО «Каскадэнергосеть».

Повестка заседания:

1. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 28.12.2020 № 61/32 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 годы»

**1. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 28.12.2020 № 61/32 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 годы»**

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Колесникова Л.А., Попова Н.И.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями, осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012г. № 98-э, в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

2024 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. для МУП «Бобровская горэлектросеть». При проведении корректировки необходимой валовой выручки используются фактические данные регулируемой организации за 2022 год.

На основании представленных организацией материалов (вх. от 02.05.2023 № 55-10/2564), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 05.05.2023 № 256-Д открыто дело о корректировке на 2024 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, установленных приказом ДГРТ ВО от 28.12.2020 № 61/32, для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр» и МУП «Бобровская горэлектросеть» в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы».

**По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:**

С учетом действующей схемы расчетов между сетевыми организациями при котловом методе расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Воронежской области и в связи с проведением корректировки необходимой валовой выручки МУП «Бобровская горэлектросеть» предлагаются к установлению на 2024 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» и МУП «Бобровская горэлектросеть», (без НДС):

период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
с 01.01.2024 г. по 30.06.2024	467 235,75	673,33	1,61126
с 01.07.2024 г. по 31.12.2024	479 454,85	757,05	1,72196

Суммарный объем условных единиц МУП «Бобровская горэлектросеть», принятый экспертами в расчете на 2024 год, представлен в таблице:

Период	Усредненный объем у.е. принятый	Объем у.е. принятый экспертами в расчет НВВ на 2023 год	Объем у.е. принятый экспертами в расчет НВВ на 2024 год

	экспертами в расчет факта 2022 года		
ВН	0,00	0,00	0,00
СН1	0,00	0,00	0,00
СН2	1265,010	1 231,853	1603,344
НН	1074,487	1 075,607	1093,704
ИТОГО:	2339,497	2307,460	2697,048

Для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям МУП «Бобровская горэлектросеть» на 2024 год экспертами приняты следующие объемные показатели:

Наименование показателей		Предложение МТ ВО на 2024г.		
		1 полугодие	2 полугодие	2024 год
Заявленная мощность потребителей, МВт		14,74	14,74	14,74
Поступление в сеть, тыс. кВтч	ВН			0,000
	СН1			0,000
	СН2	52 212,530	52 079,960	104 292,490
	НН			0,000
	всего	52 212,530	52 079,960	104 292,490
Поступление в сеть для отпуска на сторону, тыс. кВтч	ВН			0,000
	СН1			0,000
	СН2	52 212,530	52 079,960	104 292,490
	НН			0,000
	всего	52 212,530	52 079,960	104 292,490
Потери в сетях на сторону	тыс.кВтч	8 155,600	8 134,900	16 290,500
	%	15,62	15,62	15,62
Полезный отпуск на сторону, тыс. кВтч	ВН			0,000
	СН1			0,000
	СН2	27 315,289	27 245,930	54 561,219
	НН	16 741,641	16 699,130	33 440,771
	всего	44 056,930	43 945,060	88 001,990

Удельный вес объема поступления электрической энергии в сеть организации для передачи сторонним потребителям в общем объеме поступления в сеть составит 100 %.

Подконтрольные расходы, связанные с передачей электрической энергии, рассчитаны с применением коэффициента индексации, определенного с учетом индекса потребительских цен, количества условных единиц и установленных на долгосрочный период коэффициента эластичности и индекса эффективности подконтрольных расходов.

Руководствуясь Методическими указаниями № 98-э, экспертами Минтарифов ВО при расчете подконтрольных расходов, были учтены:

- количество условных единиц – 2 697,048 у.е.;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3 %;
- индекс потребительских цен на 2024 год – 7,2 %.

На основании вышеизложенного, коэффициент индексации по расчету Минтарифов ВО составил 1,41633. Подконтрольные расходы для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии приняты экспертами Минтарифов ВО на 2024 г. в сумме 45 074,05 тыс. руб. с учетом доли отнесения затрат на передачу электроэнергии сторонним потребителям 100%.

Неподконтрольные расходы на 2024 год методом экономически обоснованных затрат определены в сумме 54 375,57 тыс. руб. по следующим статьям (Приложение 1):

- теплоэнергия;
- социальные страховые взносы;
- амортизация;
- налог на прибыль;
- плата за землю;
- налог на имущество;
- прочие налоги и сборы;
- выпадающие доходы от льготного технологического присоединения;
- расходы на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС».

Расходы по статье «Амортизация» приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 7 503,69 тыс. руб., снижение от предложения организации составило 2 290,94 тыс. руб. Данные расходы были снижены, так как экспертами был проведен пообъектный расчет амортизационных отчислений с применением максимальных сроков полезного использования активов.

Экспертами Минтарифов ВО произведен пообъектный расчет суммы налога на имущество организации на 2024 год на основании балансовой стоимости имущества, облагаемого налогом, ставок налога на имущество, амортизационных отчислений в 2024 году. Определенная таким образом величина налога на имущество на 2024 год составила 5 109,92 тыс. руб., снижение от предложения организации составило 1 839,65 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2022 год утверждены Приказом ДГРТ ВО от 27.12.2021 № 76/11 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области, на 2022 год» в сумме 5 892,85 тыс. руб., в том числе плановые выпадающие на 2022 год 7 771,43 тыс. руб.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год приняты экспертами в сумме 5 318,18 тыс. руб.

Общая сумма плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащих включению в корректировку НВВ по результатам деятельности в 2022 году с учетом ИЦП составляет - 2 710,11 тыс. руб. со знаком «минус». Сумма выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 2024 год принята экспертами Минтарифов ВО в размере 3 099,84 тыс. руб.

Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на содержание сетей на 2024 год определена исходя из объема покупки мощности в первом полугодии 2024 года в размере 5,54 МВт, во втором полугодии – 5,54 МВт, согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Воронежской области на 2024 год, утвержденному приказом Федеральной антимонопольной службы от 31.10.2023 года № 783/23-ДСП и ставок тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденных приказом ФАС России от 14.12.2020 № 1216 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой

национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», на 2021 - 2024 годы» в размере 256 086,62 руб./МВт в месяц на 1 полугодие 2024 года и 282 975,72 руб./МВт в месяц на 2 полугодие 2024 года.

Стоимость нормативных потерь электрической энергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку) при ее передаче по сетям ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год рассчитана исходя из прогнозных значений ставки тарифа на компенсацию потерь электроэнергии для Воронежской области в сумме 2 642,40 руб./МВт\*ч, опубликованной на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» на 2024 год, и норматива потерь электроэнергии 4,49%.

Экономически обоснованный размер значения по данной статье, принимаемый экспертами в состав НВВ на 2024 год, составляет 23 623,11 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно определяется величина расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «-») за последний истекший период регулирования, в результате проведения корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации.

Корректировка необходимой валовой выручки МУП «Бобровская горэлектросеть» за 2022 год составила (-15 724,31) тыс. руб. со знаком «минус», с учетом ИПЦ 5,8% на 2023 год и 7,2% на 2024 год, в том числе:

- Корректировка ПР в размере 4 327,55 тыс. руб.;
- Корректировка НР в размере (-884,34) тыс. руб.;
- Корректировка по доходам в размере 2 536,12 тыс. руб.;
- Корректировка по изменению ПО и цен в размере (-20 255,90) тыс. руб.;
- Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества в размере 1 262,37 тыс. руб.;
- Корректировка НВВ по выпадающим доходам от льготного технологического присоединения за 2022 год (-2710,11) тыс. руб.

В соответствии с Основами ценообразования в составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии.

Стоимость потерь электроэнергии на ее передачу по сетям организации определена:

- на 1 полугодие 2024 года, исходя из объема потерь электроэнергии в количестве 8 155,60 тыс. кВтч и цены на покупку потерь электроэнергии в размере 3,64 руб./кВтч (без НДС);
- на 2 полугодие 2024 года, исходя из объема потерь электроэнергии в количестве 8 134,90 тыс. кВтч и цены на покупку потерь электроэнергии в размере 4,09 руб./кВтч (без НДС).

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии организации на 2024 год составит 62 933,60 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, совокупная НВВ МУП «Бобровская горэлектросеть» (с учетом стоимости оплаты потерь электроэнергии), принятая экспертами Минтарифов ВО на 2024 год составит 146 658,92 тыс. руб.

## Приложение 1

### Утвержденная на 2023 год НВВ, предлагаемая МУП «Бобровская горэлектросеть» к утверждению на 2024 год НВВ и предложенная Минтарифов ВО НВВ на 2024 год.

№ п/п	Наименование статей	Ед. изм.	Утверждено ДГРТ ВО на 2023 г.	Предложение организации на 2024 г.	Предложение Минтарифов ВО на 2024 г.	Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во

						включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
1	2	3	4	5	6	7
1	Подконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	34 315,61	42 245,53	45 074,05	В соответствии с обосновывающими материалами
1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 627,99	2 146,52	2 138,39	В соответствии с обосновывающими материалами
1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных сетей)	тыс. руб.				В соответствии с обосновывающими материалами
1.3.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	25 703,64	33 890,54	33 762,18	В соответствии с обосновывающими материалами
1.4.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 565,80	3 383,04	3 370,22	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.	Прочие подконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	4 418,18	5 825,42	5 803,26	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.1	Прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2 095,04	2 762,33	2 765,84	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.2	Услуги связи	тыс. руб.	310,90	409,93	394,29	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.3	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	40,97	54,02	53,82	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.4	Расходы на юридические и информац. услуги	тыс. руб.	110,77	146,05	145,50	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.5	Расходы на аудит. и консультационные услуги	тыс. руб.	29,01	38,25	38,11	
1.5.6	Транспортные услуги	тыс. руб.	97,06	127,97	127,50	
1.5.7	Расходы на командировки и представ.	тыс. руб.	83,00	109,44	109,03	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	926,38	1 221,44	1 216,81	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.9	Расходы на страхование	тыс. руб.	152,48	201,05	200,28	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.10	Другие прочие расходы	тыс. руб.	448,85	591,81	589,58	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.11	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	123,72	163,13	162,50	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5.12	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.				
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	50 870,40	63 633,54	54 375,57	В соответствии с обосновывающими материалами
2.1	Теплоэнергия	тыс. руб.	437,95	446,60	425,60	Отсутствие подтверждающих документов
2.2	Плата за аренду имущества	тыс. руб.				В соответствии с обосновывающими материалами
2.2.1	в том числе аренда объектов электросетевого комплекса	тыс. руб.				
2.3	Социальные страховые взносы	тыс. руб.	7 813,91	10 302,73	10 263,70	В соответствии с законодательством и представленными документами от ФОТ
2.4	Амортизация основных фондов	тыс. руб.	6 685,84	9 794,63	7 503,69	В соответствии с обосновывающими материалами
2.5	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				В соответствии с обосновывающими материалами

2.6	Налог на прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	4 237,14	4 237,14	4 237,14	В соответствии с обосновывающими материалами
2.6.1	налог на капвложения из прибыли	тыс. руб.				В соответствии с обосновывающими материалами
2.7	Прочие налоги, в том числе:	тыс. руб.	2 288,99	7 062,14	5 222,49	В соответствии с обосновывающими материалами
2.7.1	плата за землю	тыс. руб.	0,00	47,49	47,49	Отсутствие подтверждающих документов
2.7.2	налог на имущество	тыс. руб.	2 226,84	6 949,57	5 109,92	В соответствии с обосновывающими материалами
2.7.3	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	62,15	65,08	65,08	В соответствии с обосновывающими материалами
2.8	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.				
2.9	Расходы на возврат и обслуживание заемных средств	тыс. руб.				
2.10	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	тыс. руб.	10 049,62	10 049,62	3 099,84	В соответствии с обосновывающими материалами
2.11	Расходы на оплату услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	19 356,95	21 740,68	3 099,84	
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-") за последний истекший период регулирования	тыс. руб.	- 5460,00	5 460,00	-15 724,31	В соответствии с обосновывающими материалами
4.	Расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"	тыс. руб.	2 754,56	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования	тыс. руб.				В соответствии с обосновывающими материалами
6.	Итого необходимая валовая выручка по содержанию сетей	тыс. руб.	82 480,57	114 339,06	83 725,32	В соответствии с обосновывающими материалами
7.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	60 291,01	51 410,67	62 933,60	В соответствии с обосновывающими материалами
8.	ВСЕГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	142 771,58	165 749,73	146 658,92	В соответствии с обосновывающими материалами

**Принято большинством голосов.**

Приложение: копия приказа Минтарифов ВО от 18.12.2023 № 64/1.

Начальник отдела тарифов  
на электроэнергию

Е.В. Хицкова

Дмитриева Алина Игоревна  
212-68-81