



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

25 декабря 2020 года
г. Орел

№ 539-Т

О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2019 года № 541-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Положением об Управлении по тарифам и ценовой политике Орловской области, утвержденном постановлением Правительства Орловской области от 22 декабря 2014 года № 408, Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Внести в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2019 года № 541-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы» следующие изменения:

приложения 2 и 6 изложить в соответствии с приложениями 1 и 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Управления – начальника отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области Сорокину И. В.

Начальник Управления

Е. Н. Жукова

Приложение 1 к приказу
Управления по тарифам и ценово-
политике Орловской области
от 25 декабря 2020 года № 538

Приложение 2 к приказу
Управления по тарифам и ценово-
политике Орловской области
от 27 декабря 2019 года № 541-т

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2021 года				II полугодие 2021 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт·ч
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
1	2	3	4	5	6	7		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Орелоблэнерго»	423 700,6543 (без НДС)	386,2145 (без НДС)	1,1889 (без НДС)	344 349,0230 (без НДС)	474,7912 (без НДС)	1,1120 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ООО «ОПК-Энерго»	82 244,7481 (без НДС)	48,1799 (без НДС)	0,2638 (без НДС)	83 583,6861 (без НДС)	58,9435 (без НДС)	0,2746 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению))	219 773,2986 (без НДС)	100,7880 (без НДС)	0,5749 (без НДС)	212 633,1060 (без НДС)	111,8486 (без НДС)	0,5706 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Протон»	26 527,8404 (без НДС)	46,7029 (без НДС)	0,1240 (без НДС)	26 527,8404 (без НДС)	50,9649 (без НДС)	0,1266 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - ООО «Промэнергосеть»	54 542,6422 (без НДС)	166,4363 (без НДС)	0,3255 (без НДС)	48 136,1554 (без НДС)	189,9184 (без НДС)	0,3315 (без НДС)		
ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго») - АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	234 273,8858 (без НДС)	201,0498 (без НДС)	0,7879 (без НДС)	246 324,4472 (без НДС)	223,1137 (без НДС)	0,8389 (без НДС)		

Приложение 2 к приказу
Управления по тарифам и ценовой политике
Орловской области от 25 декабря 2020 года
№ 539-т

Приложение 6 к приказу
Управления по тарифам и ценовой политике
Орловской области от 27 декабря 2019 года
№ 541-т

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)


№ п/п	Наименование сетевой организации в Орловской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	АО «Орелоблэнерго»	2020	588 337,34
		2021	568 322,24
		2022	549 281,75
		2023	547 281,57
		2024	576 421,04
2.	ООО «ОПК-Энерго»	2020	9 204,56
		2021	9 269,78
		2022	9 331,46
		2023	9 037,65
		2024	8 753,49
3.	ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению))	2020	18 949,60
		2021	29 402,75
		2022	23 109,80
		2023	23 712,66
		2024	24 333,36
4.	АО «Протон»	2020	7 268,63
		2021	6 458,41
		2022	6 804,01
		2023	6 860,22
		2024	6 916,93
5.	ООО «Промэнергосеть»	2020	1 731,09
		2021	1 135,63
		2022	2 086,47
		2023	2 025,39
		2024	1 966,30
6.	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	2020	4 063,90
		2021	3 869,01
		2022	3 383,28
		2023	3 283,49
		2024	3 186,98

Днесено в реестр нормативных правовых актов
органов исполнительной государственной власти
специальной компетенции Орловской области
Дата 25 сентября 2022г., № 660/2022



УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ
ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник Управления по
тарифам и ценовой политике
Орловской области, Председатель
Правления

Е. Н. Жукова

ПРОТОКОЛ
заседания Правления

г. Орёл

25 декабря 2020 года

Председательствовала:

Жукова Е. Н. - начальник Управления по тарифам и ценовой политике
Орловской области

Присутствовали:

члены Правления:

Бондарева Т. А. - заместитель начальника Управления
Сорокина И. В. - заместитель начальника Управления - начальник отдела
регулирования тарифов и анализа в сфере естественных
монополий
Головкова Э.А. - начальник отдела регулирования тарифов и анализа в
сфере теплоэнергетики и платных услуг
Ставцева М. И. - начальник отдела регулирования тарифов организаций
коммунального комплекса
Гришунова Е. Н. - главный государственный инспектор Управления
Федеральной антимонопольной службы по Орловской
области (с правом совещательного голоса, не принимает
участия в голосовании)

Представители организаций:

Вульф Ю. А. - заместитель генерального директора по экономике и
финансам АО «Орелоблэнерго»

Повестка дня:

Корректировка необходимой валовой выручки при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, по следующим организациям:

1. ООО «ОПК-энерго»;
2. ООО «Промэнергосеть»;
3. АО «Протон»;
4. ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению);
5. Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго».
6. АО «Орелоблэнерго»;

Рассмотрели: вопрос повестки дня.

Организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии на территории Орловской области, представлены материалы для корректировки необходимой валовой выручки при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год.

При расчете тарифов рассматривались и принимались во внимание все представленные документы. Документы заверены печатями организации и подписями уполномоченных лиц.

Ответственность за достоверность представленных документов и подлинность реквизитов несут организации.

Экспертной группой Управления проведен анализ материалов, подготовлены экспертные заключения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Члены Правления, изучив материалы дела, согласились с выводами и рекомендациями, изложенными в экспертных заключениях.

Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» 23 декабря 2020 года №ВЛГ/030/4478 представлено особое мнение о несогласии по следующим вопросам:

- принятие не в полном объеме в составе неподконтрольных расходов при расчете НВВ на 2021 год затрат по обеспечению коммерческого учета приборами учета электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) в сумме 439,12 тыс. рублей;

- исключение из расчета неподконтрольных расходов по аренде нежилых помещений (АУП).

Экспертами Управления указано, что обоснования не включения, либо включения не в полном объеме соответствующих затрат указаны в экспертном заключении, а также в приложении №5 к протоколу заседания Правления.

Также необходимо отметить, что представленные Обществом решения органов регулирования субъектов Российской Федерации по утверждению количества условных единиц оборудования в целях распределения затрат по аренде на Орловскую область не являются экономическим обоснованием условных единиц филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в целом.

Особое мнение филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлено в приложении к протоколу Правления.

Представителем АО «Орелоблэнерго» разногласий и особых мнений по расчету и размеру тарифов не представлено.

Остальные организации высказали согласие с расчетом и размером тарифов в письменной форме.

Представителем НП «Совет рынка» представлена письменная позиция по повестке заседания Правления, согласно которой представитель НП «Совет рынка» голосует в отношении:

- АО «Орелоблэнерго» - «против»;
- ООО «ОПК-Энерго» - «за»;
- ОАО «РЖД» (филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) – «воздержался»;
- АО «Протон» - «за»;
- ООО «Промэнергосеть» - «за»;
- АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» - «против».

Основные экономические показатели расчетного периода регулирования, объем необходимой валовой выручки, основные статьи расходов организаций по регулируемому виду деятельности, определенные специалистами Управления, приведены в приложениях к настоящему протоколу:

1. ООО «ОПК-Энерго» – приложение 1 (стр. 5);
2. ООО «Промэнергосеть» – приложение 2 (стр. 50);
3. АО «Протон» – приложение 3 (стр. 95);
4. ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) – приложение 4 (стр. 134);
5. Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» – приложение 5 (стр. 183);
6. АО «Орелоблэнерго» – приложение 6 (стр. 247).

В рамках тарифного регулирования организациями были представлены документы для корректировки необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в соответствии с нормативными актами, действующими в сфере государственного регулирования тарифов

(цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли, бухгалтерская и статистическая отчетность.

Указанные документы заверены подписями директоров и печатью организации. На основании чего можно сделать вывод о достоверности сведений, представленных организациями.

Предложения об установлении тарифа раскрыты организациями на официальных сайтах в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и соответствуют представленным материалам.



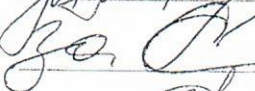


Ответственность за достоверность документов, приведенных для корректировки тарифа на передачу электрической энергии, несут организации.

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности представленных организациями расчетов на корректировку тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Общества, соответствия их действующей нормативно-правовой базе в сфере государственного регулирования тарифов (цен) и выработке предложений по корректировке указанных тарифов.

Регулируемые организации в установленном порядке извещены о дате, времени и месте заседания Правления.

По результатам рассмотрения вопроса повестки дня Управлением принять приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2019 года № 541-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы».

Члены Правления:

за  Е. Н. Жукова
за  Т. А. Бондарева
за  И. В. Сорокина
за  А. Головкова
за  М. И. Ставцева

ОБОРОНЭНЕРГО

ФИЛИАЛ «ВОЛГО-ВЯТСКИЙ»

Коминтерна ул., д. 177,
Нижний Новгород, 603003
ИНН 7704726225, КПП 526343001
Тел.: +7 (831) 272-52-80
Факс: +7 (831) 272-52-80*112
E-mail: info@vt.oen.su
oboronenergo.su


Начальнику управления
по тарифам и ценовой политике
Орловской области
Е.Н. ЖУКОВОЙ

наб. Дубровинского, д. 70,
г. Орёл, 302030

23.12.2020 № ВЛГ/030/4448

На № 01-10/2928 от 16.12.2020 г

О направлении особого мнения

Сорокин И.В.


Уважаемая Елена Николаевна!

Ознакомившись с проектом решения Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области (далее по тексту - Управление) по вопросу установления необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (далее по тексту - Общество) на период с 01 января по 31 декабря 2021 года в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов, Общество считает необходимым выразить свое несогласие по следующим вопросам:

1. Принятие не в полном объеме в составе неподконтрольных расходов при расчете НВВ на 2021 год затрат по обеспечению коммерческого учета приборами учета электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) в сумме 439,12 тыс. руб.

По данному вопросу Общество поясняет следующее.

22 сентября 2020 г. вступили в силу изменения в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э (далее по тексту - Методические указания 98-э) в части включения в состав НВВ расходов на выполнение территориальными сетевыми организациями обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»



(далее по тексту – ФЗ-35).

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 ФЗ-35 сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), а также осуществлять контроль за приборами учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации при выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками.

С целью исполнения норм действующего законодательства Обществом был проведен расчет стоимости по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на плановый период регулирования 2021 г. в соответствии с перечнем точек поставки, определенных действующим договором по оказанию услуг по передаче электрической энергии от 13.07.2010г. № 4657002629 с ОАО «МРСК Центра - Орелэнерго».

При осуществлении контроля по соблюдению требований, при которых допускается использование приборов учета электрической энергии, должны соблюдаться обязательные требования к условиям их эксплуатации. Одним из требований к эксплуатации является поверка и ее периодичность.

Периодичность поверки для каждого типа прибора учета устанавливается индивидуально в соответствии с описанием в техническом паспорте технических параметров измерительного комплекса.

Перечень объектов и объем работ по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), формируется на основании выявленных дефектов, замечаний и недочетов при проведении поверки и допуска в эксплуатацию измерительного комплекса электрической энергии.

В подтверждение необходимости проведения поверки по истечению интервала между поверками измерительного комплекса электрической энергии, Обществом в адрес Управления направлены акты поверки и допуска в эксплуатацию, а также коммерческие предложения, отражающие плановую рыночную стоимость проведения данных работ (письмо от 23.10.2020 г. № ВЛГ/030/3699).

В соответствии с п. 2 «Общих положений» Основ ценообразования затраты на работы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии должны относиться к расходам, связанным с производством и реализацией, и входить в состав подконтрольных расходов: «подконтрольные расходы» - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов,

расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях».

Однако, при установлении НВВ на 2020 год (базовый год долгосрочного периода 2020-2024 годов) Управление исключило их из состава подконтрольных расходов.

АО «Оборонэнерго» является сетевой организацией и осуществляет свою деятельность на основании регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, соответственно, дополнительных свободных оборотных средств на финансирование работ по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, не имеет.

Пунктом 38 Основ ценообразования установлено, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с Методическими указаниями 98-э.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э НВВ в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i -й год долгосрочного периода регулирования ($(HBB_i^{год}$ тыс.руб.) определяется по формулам:

$$HBB_i^{год} = PP_i + NP_i + B_i \quad (1),$$

$$HBB_i^{год} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{год} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где,

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Экспертная группа Управления определила расходы по обеспечению коммерческого учета приборами учета электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) в размере 174,89 тыс. руб., на 2021 год, скорректировав количество приборов учета и стоимость системы на одну точку учета, что по мнению Общества недостаточно для осуществления своей деятельности на основании регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Общество считает, что, необоснованно исключив затраты по обеспечению коммерческого учета электрической энергии в сумме 439,12 тыс. руб., и просит учесть их при расчете НВВ на 2021 год.

2. По вопросу исключения из расчета неподконтрольных расходов по аренде нежилых помещений (АУП).

По данному вопросу Общество поясняет следующее.

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (далее по тексту - Филиал) является обособленным структурным подразделением АО «Оборонэнерго», арендуя нежилые помещения в г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна д.177, для выполнения функций аппарата управления (далее по тексту - АУП) в 20 субъектах Российской Федерации. В 19 субъектах РФ Филиал осуществляет свою деятельность на основании регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии подлежащих утверждению органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Филиал осуществляет все необходимые организационно-технические мероприятия по обеспечению видов деятельности Общества, предусмотренных Уставом Общества в зоне деятельности филиала, в т.ч. представляет интересы Общества во всех государственных, региональных, муниципальных органах власти, организациях, учреждениях и предприятиях.

Для осуществления возложенных на Филиал функций, АУП филиала заключил договор по аренде нежилых помещений с ИП Балыкин А.В. по результатам проведения закупочных процедур.

В соответствии с заключенным договором № 297-ВЛГ-2018 от 16.12.2018 г. сумма затрат на аренду нежилых помещений за 2019 год составила 8 913,93 тыс. руб. Расчет арендной платы офисных помещений, договор аренды, протокол Центральной Закупочной Комиссии, акты выполненных работ и услуг, Общество представило в материалах тарифного дела (том 1, CD-диск/ папка «Неподконтрольные расходы», подпапка «Аренда помещений»). Представленный расчет включает в себя общую сумму затрат понесенных филиалов за 2019 год в размере 8 913,93 тыс. руб. рассчитанных на основании общей площади в 1095,10 м² и установленной цены в месяц 595 руб., долю распределения расходов АУП рассчитанных на основании данных по условным единицам объектов электросетевого

хозяйства в субъектах Российской Федерации входящих в состав деятельности филиала, согласно действующей учетной политике принятой в Обществе.

Экспертной группой Управления затраты на аренду нежилых помещений (АУП) исключены из состава неподконтрольных расходов в полном объеме как экономически необоснованные, что по мнению Общества противоречит нормам законодательства в области тарифного регулирования. То обстоятельство, что фактические расходы Общества подтверждены бухгалтерской отчетностью за 2019г в границах Орловской области, и договором заключенным в результате проведения торгов.

В связи с тем, что для определения затраты на аренду нежилых помещений (АУП) экспертной группе Управления недостаточно оснований для принятия доли распределения расходов АУП на Орловскую область, рассчитанных на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъектах Российской Федерации входящих в состав деятельности филиала, Общество представляет новый расчет затрат по аренде нежилых помещений, исходя из утвержденных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации условных единиц. Данные условные единицы подтверждены утвержденными Решениями органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации входящих в состав деятельности филиала (Приложения).

Таблица 1.

Расчет затрат по аренде на 2021 год

Название	Затраты всего за 2019г.(руб.)	условные единицы филиала за 2019г. утвержденные регулирующими органами	условные единицы ПУ Орловский	Затраты всего на 2021г.(руб.)
Затраты на аренду с ИП Балыкин по договору 297- ВЛГ-2018г., доп. соглашение №1/297-ВЛГ-2018/1 от 16.07.2019г.	8 913 934,01	40 111,27	196,16	43 592,67
Белгородская область		560,99 у. е		

Брянская область		2 117,69 у.е.		
Владимирская область		3223,69 у.е.		
Воронежская область		3223,412 у.е.		
Ивановская область		4067,53 у.е.		
Калужская область		4 116,86 у.е.		
Кировская область		1 058,44 у.е.		
Костромская область		542,74 у.е.		

Курская область		1 561,90 у.е.		
Липецкая область		1 049,65 у.е.		
Нижегородская область		5 255,97 у.е.		
Орловская область		196,16 у.е.		
Республика Марий Эл		2071,14 у.е.		
Республика Татарстан		1 249,42 у.е.		
Рязанская область		2 459,16 у.е.		

Смоленская область		3 393,55 у.е.		
Тамбовская область		1 548,81 у.е.		
Тульская область		1 020 у.е.		
Ярославская область		1 394,11 у.е.		
Всего	8 913 934,01	40 111,27	196,16	43 592,67

На основании с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Таким образом, регулирующий орган должен принять расходы по аренде согласно пп. 5 п. 28 Основ ценообразования на основе заключенного договора аренды.

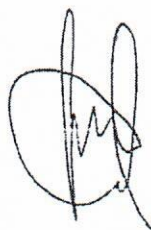
Учитывая вышеизложенное, филиал настаивает на экономической обоснованности и необходимости включения в необходимую валовую выручку на 2021 год расходов на аренду нежилых помещений в размере 46,61 тыс. руб. с применением индекса роста потребительских цен в 2020 году – 1,032 и в 2021 году – 1,036.

Прошу Вас на заседании Правления Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области учесть особое мнение АО «Оборонэнерго» и рассмотреть вопрос по установлению (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые акционерным обществом «Оборонэнерго» филиала «Волго-Вятский» на 2021 год в границах Орловской области 25 декабря 2020 года в наше отсутствие.

Приложения:

1. Решения регулирующих органов на 2019 год и экспертные заключения субъектов Российской Федерации входящих в состав деятельности филиала в формате PDF.

И.о. директора филиала –
первый заместитель директора –
главный инженер



О.В. Баранов