



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.12.2020

№ 46/501

*О внесении изменений в постановление
Департамента государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области от
05.11.2020 № 34/173*

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-з/1, на основании протокола заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 24.12.2020 № 46 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Внести в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 05.11.2020 № 34/173 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» следующие изменения:

1.1. Дополнить постановление пунктом 5 следующего содержания:

2

«5. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложению № 6».

1.2. Пункты 5 и 6 постановления считать пунктами 6 и 7 соответственно.

1.3. В пункте 8.2.2. приложения № 3 к постановлению цифра «38016» заменить цифрами «34683».

1.4. Дополнить постановление приложением № 6 в следующей редакции согласно приложению.

2. Изменения, указанные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2021.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области

М.С. Новоселова



ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области

01 декабря 2020 г. № 39_1
ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ: – М.С. Новоселова, председатель правления, директор Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Заместитель председателя правления, первый заместитель директора Департамента – Н.Н. Курпан
 Заместитель председателя правления, заместитель директора Департамента – М.А. Меньшов
 Секретарь правления – Н.И. Иванова
 Члены правления – Н.В. Костина, Н.А. Гаранина, О.В. Февралева, Н.А. Рыбкина
 Приглашенные:
 ИП *Трелюдин В.А.* – Трелюдин Владимир Алексеевич
 Индивидуальный предприниматель ООО *«Тепло-сбыт»*
 Главный бухгалтер АО *«Ставропольский завод АТО»*
 Генеральный директор – Айзатуллин Александр Евгеньевич
 АО *«Владимирские коммунальные системы»*
 По доверенности директора филиала – Белова Тамара Дмитриевна
 По доверенности директора филиала – Кокконен Ольга Павловна

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

О согласовании необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ЭнергоСтрой» на 2021 год

(О.В. Февралева, Н.В. Костина, М.А. Меньшов, Н.Н. Курпан, М.С. Новоселова)

В соответствии с поступившим обращением ООО «ЭнергоСтрой» (вх. от 29.04.2020 № ДЦТ-3321-02-09) о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области (далее – Департамент) проведена корректировка необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоСтрой» на содержание электрических сетей.

Извещением от 15.05.2020 № ДЦТ-1690-02-09 Департаментом открыто дело о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭнергоСтрой» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Действующие долгосрочные индивидуальные тарифы и долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 гг. установлены постановлением Департамента от 26.12.2019 № 53/4 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Объект экспертизы – документы и материалы, представленные ООО «ЭнергоСтрой» в Департамент в рамках осуществления корректировки индивидуальных тарифов.

Цель экспертизы – корректировка необходимой валовой выручки на содержание сетей территориальной сетевой организации с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Методология работы – экспертиза документов и материалов ООО «ЭнергоСтрой» на 2021 год осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, с учетом основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, разработанного

Минэкономразвития России и одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 16 сентября 2020 года (далее – Прогноз):

№ п/п	Наименование	2019/2018	2019/2020	2020/2021
1.	индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год, %	104,5	103,2	103,6

При проведении экспертизы во внимание принимались все обобщающие материалы и расчеты, представленные ООО «ЭнергоСтрой» в Департамент, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Результаты расчета необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, относимой на услугу по передаче электрической энергии, по статьям затрат и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, представлены ниже:

тыс. руб.

№	Наименование	2021 год		отклонение от предложения ТСО
		Предложение ТСО	Предложение ДГРЦ	
1.	Подконтрольные расходы	12 810,14	12 797,76	-12,38
1.1.	Расходы на оплату труда	7 408,84	7 401,64	-7,20
1.2.	Материалы	1 581,75	1 580,19	-1,56
1.3.	Ремонт основных фондов	2 110,03	2 107,97	-2,06
1.4.	Другие обособленные подконтрольные расходы, в том числе:	1 703,18	1 701,46	-1,72
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	1 228,11	1 226,92	-1,19
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	285,23	284,93	-0,30
1.4.3.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	88,17	88,04	-0,13
1.4.4.	Расходы на командировки	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Расходы на обучение персонала	24,25	24,23	-0,02
1.4.6.	Расходы на страхование	16,67	16,65	-0,02
1.4.7.	Расходы на услуги банков	60,75	60,69	-0,06
1.4.8.	Прочие обособленные подконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
1.5.	Расходы из прибыли, в том числе:	6,40	6,50	0,10
1.5.1.	Расходы по коллективным договорам	6,40	6,50	0,10
1.5.2.	Прочие обособленные расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
2.	Неподконтрольные расходы	13 612,63	9 666,75	-3 945,88
2.1.	Амортизация основных средств	2 069,10	1 166,20	-902,90
2.2.	Расходы на страховые взносы	2 254,24	2 252,07	-2,17
2.3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	123,62	80,77	-42,85
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	1 340,83	795,17	-545,66
2.4.1.	Плата за землю	551,37	5,70	-545,67

№	Наименование	2021 год		отклонение от предложения ТСО
		Предложение ТСО	Предложение ДГРЦ	
2.4.2.	Транспортный налог	14,73	14,73	0,00
2.4.3.	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
2.4.4.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,00
2.4.5.	Налог на прибыль	774,73	774,74	0,01
2.5.	Плата за аренду имущества	3 782,27	1 468,34	-2 313,93
2.6.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	233,77	223,42	-10,35
2.7.	Прочие обособленные неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	889,87	1 792,77	902,90
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	2 918,93	1 888,01	-1 030,92
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00	0,00
3.	Корректировка необходимой валовой выручки	6 027,94	3 758,35	-2 269,59
3.1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	1 021,45	1 078,14	56,69
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔПР)	3 394,54	828,29	-2 566,25
3.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠΟΙ)	-543,39	-141,52	401,87
3.4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВ(сод))	1 864,36	1 993,44	129,08
3.5.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (Викор/Π)	0,00	0,00	0,00
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (НВВ-2сод)*КНК	290,98	290,98	0,00
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭП)	0,00	0,00	0,00
6.	Расходы по обеспечению коммерческого учета ээ (У)	0,00	0,00	0,00
7.	Результаты деятельности регулируемой организации в соот. с п.7 Основ ценообразования	0,00	-255,59	-255,59
8.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	32 450,72	26 258,25	-6 192,47

Подходы эксперта Департамента к определению величины расходов, реализованные при проведении экспертизы по делу о корректировке необходимой валовой выручки, а также основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных организацией, отражены в экспертном

заключении Департамента от 16.11.2020 № ДГРЦТ-4368-02-09 и дополнении к экспертному заключению (приобщены к материалам дела).

Регулируемая организация выразила свое письменное согласие с выполненным экспертом расчетом необходимой валовой выручки (вх. от 30.11.2020 № ДГРЦТ-8900-02-09).

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, правление Департамента решило:

- для целей расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласовать необходимую валовую выручку ООО «ЭнергоСтрой» на содержание электрических сетей, относимых на услугу по передаче электрической энергии, на 2021 год в размере 26 258,25 тыс. руб.

Результаты голосования:

«За» - О.В.Ферралева, Н.В.Костина, М.А.Меньшов, Н.Н.Курпан, М.С.Новоселова.

«Против» - А.А.Михайлов.

Секретарь правления

Н.И.Иванова

