

Д 98-5560-02-09
от 22.12.2012

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

департамента цен и тарифов администрации области по делу о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Монострой» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2015 - 2019 гг.

2017 г.

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» департаментом цен и тарифов администрации Владимирской области обращение ООО «Монострой» (вх. от 28.04.2017 № ДЦТ-4062-02-09), по вопросу об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год рассмотрено.

Руководствуясь п. 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми компаниями, с 1 января 2012 года осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

Согласно п. 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила), основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В результате проведенного департаментом цен и тарифов анализа определено, что ООО «Монострой» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, определенными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Рассмотрение предложений о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Монострой» на 2018 год возложено на консультанта, эксперта отдела тарифов энергетического комплекса департамента цен и тарифов Деньщикову Диану Ивановну.

Определение экономически обоснованных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Монострой» проводилось в соответствии со следующими нормативными документами:

1. Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

2. Федеральным законом РФ от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

3. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

4. Постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

5. Приказом ФСТ России от 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

6. Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 326 «Инструкция по организации в Министерстве энергетики РФ работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям».

7. Приказом Минэнерго России от 30 сентября 2014 года № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

8. 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».

В целях определения экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям регулируемой организации на 2017 г. экспертом:

- определены основные производственные и технико-экономические показатели ООО «Монострой» по передаче электрической энергии;

- проведена оценка достоверности данных, приведенных в предложениях по расчету расходов на содержание электрических сетей ООО «Монострой»;

- проведен анализ соответствия расчета тарифов и формы предоставления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов;

- проведена оценка экономической обоснованности затрат на содержание сетей;

- выполнен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. № 184 установлены следующие критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

Мощность силовых трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, составляет 11,16 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения:

высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше;

среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ;

среднее второе напряжение (СН2) – 1 – 20 кВ;

низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ.

Линии электропередач, используемые для осуществления регулируемого вида деятельности, имеют два уровня напряжения: СН2 и НН общей протяженностью 15,49 км

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню

надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных

За 3 предшествующих расчетных периода регулирования у ООО «Монострой» отсутствуют 3 факта применения департаментом цен и тарифов администрации Владимирской области понижающих коэффициентов.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

ООО «Монострой» имеет выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению: +7 (4922) 22-20-58.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

ООО «Монострой» имеет официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://monostroy33.ru/>.

6. Объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии во владении и (или) пользовании отсутствуют.

Таким образом, ООО «Монострой» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

ООО «Монострой» является электросетевой организацией, обеспечивающей трансформацию, передачу и распределение электрической энергии от центров питания до потребителей электроэнергии.

Оборудование ООО «Монострой», участвующее в передаче электрической энергии, представлено 1 одно- и 9 двух трансформаторными подстанциями, а также 15,49 км кабельных и воздушных линий электропередач:

Протяженность линий электропередач ООО «Монострой»

Наименование	2017 год		2018 год	
	Протяженность, км	Объем условных единиц, у.е.	Протяженность, км	Объем условных единиц, у.е.
ВЛЭП-1-20кВ-ж/бетон, металл	0,00	0,00	ВЛЭП-1-20кВ-ж/бетон, металл	0,00
КЛЭП-3-10кВ	6,62	23,17	КЛЭП-3-10кВ	6,62
ВЛЭП-0,4кВ-ж/бетон, металл	0,45	0,68	ВЛЭП-0,4кВ-ж/бетон, металл	0,45
КЛЭП-до1кВ	0,75	2,03	КЛЭП-до1кВ	0,75
<i>ВН</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>ВН</i>	<i>0,00</i>
<i>СН1</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>СН1</i>	<i>0,00</i>
<i>СН2</i>	<i>6,62</i>	<i>23,17</i>	<i>СН2</i>	<i>6,62</i>
<i>НН</i>	<i>1,20</i>	<i>2,70</i>	<i>НН</i>	<i>3,52</i>
ВСЕГО:	7,82	25,87	15,49	41,85

**Объем подстанций, трансформаторных подстанций, комплектных трансформаторных подстанций и распределительных пунктов
ООО «Монострой»**

Наименование	Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	2017 год		2018 год	
			Количество	Объем у.е.	Количество	Объем у.е.
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	0	0	1	2,3
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	1	3	9	27
<i>Итого по уровням напряжения:</i>	<i>ВН</i>	<i>x</i>	<i>0,00</i>	<i>x</i>	<i>0,00</i>	
	<i>СН1</i>	<i>x</i>	<i>0,00</i>	<i>x</i>	<i>0,00</i>	
	<i>СН2</i>	<i>x</i>	<i>3,00</i>	<i>x</i>	<i>29,30</i>	
	<i>НН</i>	<i>x</i>	<i>0,00</i>	<i>x</i>	<i>0,00</i>	
ВСЕГО:		1	3,00	10	29,30	

В нарушение п. 5 Основ ценообразования на предприятии отсутствует отдельный учет затрат по регулируемому виду деятельности.

Инвестиционной программы, утвержденной в соответствии с действующим законодательством нет.

Объем условных единиц по линиям электропередач и оборудованию ООО «Монострой» на 2018 год составляет 71,15 у.е.

Вышеперечисленное оборудование относится к среднему напряжению второго уровня и низкому напряжению.

Основные технико-экономические показатели ООО «Монострой»

В соответствии с п. 23 Правил экспертом департамента цен и тарифов в рамках проведения экспертизы предложений о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Монострой» проанализированы основные технико-экономические показатели Общества за предшествующий год (2016 год), текущий год (2017 год) и расчетный период регулирования (2018-2019 годы).

Основные технико-экономические показатели ООО «Монострой» представлены в таблице:

Показатели	Ед. изм.	2016 год план	2017 год план
Вход электроэнергии в сеть (для ПСО - транзит)	тыс. кВт ч.	7864,5	7864,5
Потери электроэнергии	тыс. кВт ч.	324,5	473,5
<i>то же в %</i>	%	4,1264	6,0208
Полезный отпуск - всего, в том числе:	тыс. кВт ч.	7540,0	7391,0
потребителям энергосбытовой организации	тыс. кВт ч.	5240,7	4060,5
переток в филиал «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	тыс. кВт ч.	0,0	0,0
переток в другие сетевые организации	тыс. кВт ч.	550,5	1415,6
Заявленная мощность потребителей	МВт	1,0663	1,0663

Постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 18.12.2014 № 59/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области» для ООО «Монострой» утверждены индивидуальные тарифы на 2016 год:

1 полугодие			2 полугодие		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
348,11200	0,06446	0,80659	361,31147	0,07736	0,81952

Индивидуальный тариф на содержание электрических сетей рассчитан исходя из необходимой валовой выручки на содержание сетей и суммарной заявленной мощности в точках поставки электрической энергии из сетей филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в сети ООО «Монострой».

Индивидуальный тариф на компенсацию потерь электроэнергии рассчитан исходя из суммы затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии и объема поступления электрической энергии для передачи сторонним потребителям в точках поставки из сетей филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в сети Общества.

Расчет одноставочных индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии произведен экспертами исходя из суммарной необходимой валовой выручки, связанной с передачей электрической энергии сторонним потребителям, на соответствующий год и входа электроэнергии из смежных сетевых организаций для потребителей энергосбытов во всех точках присоединения на всех уровнях напряжения.

Анализ сметы расходов на передачу электрической энергии за 2016 год по данным ООО «Монострой»

При определении расходов на передачу электрической энергии ООО «Монострой» в 2016 году департаментом цен и тарифов администрации Владимирской области в части расходов на содержание электрических сетей согласована сумма расходов в размере 5624,6 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 2100,4 тыс. руб. (1703,5 тыс. руб.);
- неподконтрольные расходы – 3520,7 тыс. руб. (2855,5 тыс. руб.);
- корректировка необходимой валовой выручки – 3,5 тыс. руб. (-20,2 тыс. руб.).

В скобках приведены показатели расходов, относимых на передачу электрической энергии сторонним потребителям.

Значения абсолютных и относительных показателей выполнения сметы расходов на содержание сетей по данным ООО «Монострой» приведены в таблице:

тыс. руб.

№ п. / п.	Наименование	2016 год		Отклонение	
		Утверждено	Факт	(+,-)	(%)
1.	Подконтрольные расходы	2 100,4	3 251,3	1 150,9	54,8
1.1.	Расходы на оплату труда	542,7	1 375,3	832,5	153,4
1.2.	Материалы	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Ремонт основных фондов	494,3	339,2	-155,2	-31,4
1.4.	Цеховые расходы	123,3	412,0	288,7	234,1
1.5.	Общексплуатационные расходы	851,9	1 064,8	212,9	25,0
1.6.	Другие расходы, связанные с передачей электрической энергии	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Расходы по коллективным договорам	88,1	60,0	-28,1	-31,9
2.	Неподконтрольные расходы	3 520,7	5 998,8	2 478,1	70,4
2.1.	Амортизация основных средств	349,6	351,6	1,9	0,6
2.2.	Отчисления на социальные нужды	167,7	568,7	401,0	239,1
2.3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	86,4	124,8	38,4	44,5
2.4.1.	Плата за землю	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.2.	Транспортный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.3.	Налог на имущество	64,4	109,8	45,4	70,6
2.4.4.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.5.	Налог на прибыль	22,0	15,0	-7,0	-31,9
2.5.	Плата за аренду имущества	2 809,7	4 853,8	2 044,1	72,8
2.6.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	0,0	0,0	0,0	0,0
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	107,3	99,9	-7,4	-6,9
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,0	x	0,0	0,0
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых для финансирования капитальных вложений	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Корректировка необходимой валовой выручки	3,5	x	x	x
4.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	5 624,6	9 250,1	3 625,5	64,5

Фактические расходы на содержание электрических сетей по данным Общества в 2016 году составили 9250,1 тыс. руб., что на 3625,5 тыс. руб., или на 64,5 % выше запланированных расходов.

Эксперту не предоставляется возможным проанализировать отклонение расходов на содержание сетей в полном объеме, так как в материалах представленных Обществом отсутствуют документы, подтверждающие фактически понесенные подконтрольные расходы организации. В части неподконтрольных расходов наблюдается снижение фактических расходов по отношению к плановым.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Монострой» на 2018 год

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 (далее – Правила), организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 01 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя, с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на тепловую энергию и на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

В соответствии с п. 37 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования.

ООО «Монострой» представило предложение о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Монострой» на 2018-2019 годы.

При проведении экспертизы материалов, представленных ООО «Монострой» для установления тарифов на передачу электрической энергии по сетям предприятия эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Монострой».

По мнению эксперта, представленное ООО «Монострой» предложение об установлении тарифов на передачу электрической энергии соответствует требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Согласно п. 9 Методических указаний в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В соответствии с п. 11 Методических указаний необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг. определяется по формуле:

$$HBB_{2018}^{cod} = PP_{2017} * I_{2018} * (1 + K_{эл} * \frac{UE_{2018} - UE_{2017}}{UE_{2017}}) * (1 - X_{2018}) + HP_{2018} + B_{2018} + HBB_{2016}^{cod} * KHK_{2018}$$

где:

PP_{2017} – подконтрольные расходы, учтенные в 2017 году долгосрочного периода регулирования;

I_{2018} - индекс потребительских цен, определенный прогнозом Минэкономразвития РФ на 2018 год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75 согласно п. 11 Методических указаний;

UE_{2017}, UE_{2018} - количество условных единиц соответственно в 2017 и 2018 году долгосрочного периода регулирования;

X_{2018} - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;

HP_{2018} - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов для 2018 года долгосрочного периода регулирования;

B_{2018} - расходы 2018 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций и корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением

(неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год;

KHK_{2018} - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 октября 2010 года № 254-э/1.

На 2017 год постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 18 декабря 2014 г. № 59/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области» утверждена необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь ООО «Монострой» в размере 1457,2 тыс. руб., относимая на передачу сторонним потребителям.

Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь ООО «Монострой» утверждена на 2017 год в размере 5828,9 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1512,3 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 4315,8 тыс. руб.
- корректировка необходимой валовой выручки – 0,8 тыс. руб.

На 2018 год по расчету эксперта необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь ООО «Монострой» в размере 3974,5 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 3257,4 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 700,1 тыс. руб.
- корректировка необходимой валовой выручки – 17 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов

Подконтрольные расходы на 2015 год (базовый год долгосрочного периода регулирования) определены экспертом методом экономически обоснованных расходов при осуществлении регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и рассмотрены подробно в соответствующем экспертном заключении.

Согласно пункту 34 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», операционные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов (2015 год) на коэффициент индексации с учетом параметров Прогноза.

Расчет коэффициента индексации на 2018-2019 годы

Наименование	Ед.изм.	2015 (базовый) год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	х	1,0	1,0	1,0	1,0
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	знач.	х	0,75	0,75	0,75	0,75
Индекс потребительских цен	%	6,70	7,40	4,70	3,70	4,00
Количество активов	усл.ед.	30,68	48,99	28,88	71,14	71,14
Индекс изменения количества активов	%	х	59,68	-41,05%	146,41%	0,00%
Общий коэффициент индексации подконтрольных расходов	знач.	х	1,54	0,72	2,15	1,03

Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «Монострой» и планируемые значения параметров расчета тарифов, принятые экспертом для расчета подконтрольных расходов на 2018-2019 годы определены исходя из следующего:

1. Базовый уровень подконтрольных расходов ООО «Монострой» на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2015 – 2019 гг. установлен постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 18.12.2014 г. №59/3 в размере 1,32 млн. руб.

2. Индекс эффективности подконтрольных расходов ООО «Монострой» установлен постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 18.12.2014 г. №59/3 в размере 1 %.

3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов установлен постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 18.12.2014 г. №59/3 в размере 0,75.

4. Индекс потребительских цен (3,7 % - 2018 год к 2017 году) определен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, разработанного Минэкономразвития России принятого в первом чтении Государственной думой РФ 27 октября 2017 года в составе проекта федерального закона «О федеральном бюджете на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов».

5. Данные о размере активов - количестве условных единиц по линиям электропередач и оборудованию на 2018 год приняты исходя из представленных обосновывающих материалов Общества. По расчету эксперта объем линий электропередач и оборудования ООО «Монострой» на 2018 год составляет 71,14 условных единиц.

Расчет подконтрольных расходов ООО «Монострой» на 2018-2019 годы представлен в таблице:

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	2015 год (утв.)	2016 (утв.)	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	352,42	542,73	390,8	841,7	866,6
2.	Материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	321,00	494,34	355,9	766,6	789,3
4.	Цеховые расходы	тыс.руб.	80,08	123,32	88,8	191,3	196,9
5.	Общексплуатационные расходы	тыс.руб.	553,19	851,91	613,4	1 321,2	1 360,3
6.	Другие расходы, связанные с передачей электрической энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
7.	Расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	57,19	88,07	63,4	136,6	140,6
	Итого подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 363,88	2 100,37	1512,3	3 257,4	3 353,8

По расчету эксперта скорректированные подконтрольные расходы ООО «Монострой» на 2018 год составят 3 257,4 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов

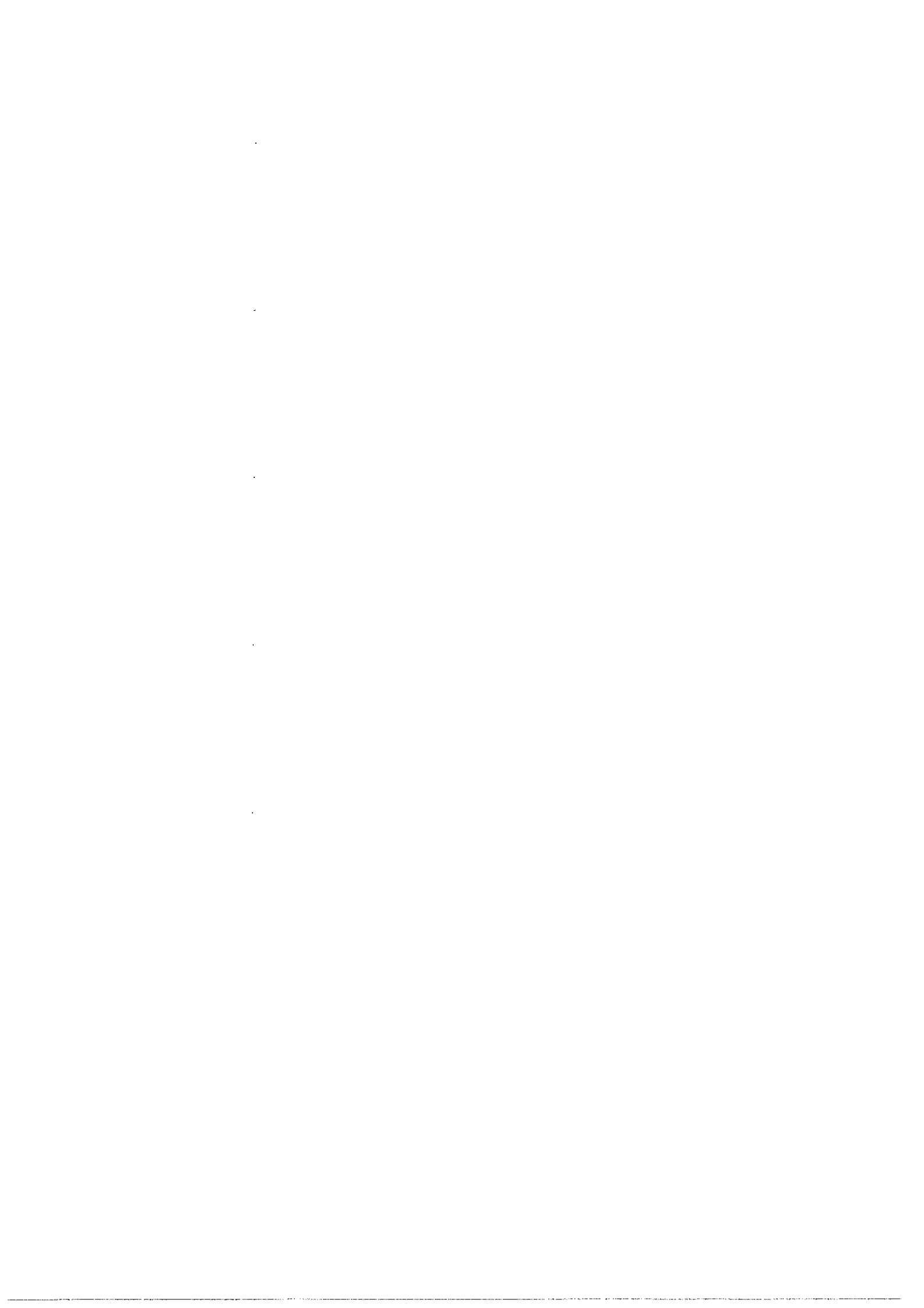
Неподконтрольные расходы на 2018-2019 годы долгосрочного периода регулирования, в соответствии с указанной методикой определены экспертом методом экономически обоснованных расходов.

Анализ неподконтрольных расходов ООО «Монострой» на 2018-2019 годы представлен в таблице:

Анализ неподконтрольных расходов ООО «Монострой» на 2018-2019 годы

тыс. руб.

№ п.п.	Наименование	2017 год утв.	По данным организации		По расчету эксперта		По расчету эксперта	Примечание
			2018 год	2018 год	2018 год	Откл. к утв. 2017 г.		
2.1.	Амортизация основных средств	211,0	351,6	211,0	0,0	210,9	Экспертом выполнен расчет амортизационных отчислений исходя из максимального срока службы оборудования, участвующего в передаче электрической энергии	
2.2.	Отчисления на социальные нужды	136,3	423,7	302,3	166,0	311,3	Сумма рассчитана от суммы ФОТ, которая в свою очередь рассчитана индексацией от базового уровня ФОТ	
2.3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	79,9	128,4	86,8	6,9	98,2	х	
2.4.1	Плата за землю	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	
2.4.2	Транспортный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	
2.4.3	Налог на имущество	79,9	100,6	86,8	6,9	98,2	Налог определен исходя из среднегодовой стоимости имущества и ставки налога на имущество (с учетом льготуемого имущества)	
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	
2.4.5	Налог на прибыль	0,0	27,8	0,0	0,0	0,0	-	
2.5.	Плата за аренду имущества	3 782,8	4 832,8	0,0	-3782,8	0,0	На все ранее арендованное имущество заключены договоры безвозмездного пользования имуществом с 01.01.2018 г. по 31.12.2022 г.	
2.6.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	105,9	203,8	99,99	0,0	99,99	По договору с ООО "Владрегионэнерго" №18/17-Э от 08.02.2017 г. на экспертизу экономической обоснованности затрат	
2.	Неподконтрольные расходы	4 315,8	5 960,5	700,1	-3615,7	720,4	х	



Таким образом, неподконтрольные расходы по расчету эксперта на 2018 год составили 700,1 тыс. руб.

Расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2016 года

Согласно п. 11 Методических указаний расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2016 года, производится по формуле:

$$B_{2016}^{инд} = \Delta ПР_{2016} + \Delta НР_{2016} + ПО_{2016}, \text{ где:}$$

$\Delta ПР_{2016}$ - корректировка подконтрольных расходов на 2018 год в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2016 год;

$\Delta НР_{2016}$ - корректировка неподконтрольных расходов на 2018 год исходя из фактических значений указанного параметра за 2016 год;

$ПО_{2016}$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2018 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год.

Рассмотрим расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2016 года, по каждой предусмотренной Методическими указаниями корректировке.

Расчет корректировки подконтрольных расходов

В соответствии с п. 11 Методических указаний корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов проводится по следующей формуле:

$$\Delta ПР_{2018} = ПР_{2015}^{уст} * (1 - X_{2018}) * (1 + ИПЦ_{2016}^{\phi}) * (1 + K_{эл} * ИКА_{2016}^{\phi}) - ПР_{2016}^{уст}$$

$$ИКА_{2016}^{\phi} = \frac{УЕ_{2016}^{\phi} - УЕ_{2015}^{\phi}}{УЕ_{2015}^{\phi}}$$

где:

$ПР_{2015}^{уст}$, $ПР_{2016}^{уст}$ - величины подконтрольных расходов, утвержденных на 2015, 2016 годы;

X_{2018} - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

$ИПЦ_{2016}^{\phi}$ - фактическое значение индекса потребительских цен в 2016 году;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$УЕ_{2015}^{\phi}$, $УЕ_{2016}^{\phi}$ - фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в 2015 и 2016 годах соответственно.

Величина подконтрольных расходов утверждена на 2015 год в размере 1363,88 тыс. руб., на 2016 год в размере 2100,37 тыс. руб.

Расчет величины корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2016 год:

№ п./п.	Параметры	Ед. изм.	Значения
1	2	3	4
1.	Величина подконтрольных расходов, утвержденных на 2015 год ($PP_{2015}^{уст}$)	тыс. руб.	1363,88
2.	Величина подконтрольных расходов, утвержденных на 2016 год ($PP_{2016}^{уст}$)	тыс. руб.	2100,37
3.	Фактический индекс потребительских цен 2016 года ($ИПЦ_{2016}^{\phi}$)	%	7,10%
4.	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X_{2018})	%	1,00%
5.	Индекс изменения количества активов ($ИКА_{2016}^{\phi}$) (стр.5.1.- стр. 5.2.)/стр.5.2*100)	%	8,00%
5.1.	фактический объем условных единиц 2016 года ($УЕ_{2016}^{\phi}$)	у.е.	48,99
5.2.	фактический объем условных единиц 2015 года ($УЕ_{2015}^{\phi}$)	у.е.	30,68
6.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов ($K_{эл}$)	х	0,75
Итого корректировка подконтрольных расходов по результатам 2016 года (стр.1*(1- стр.4)*(1+стр.3)*(1+стр.6*стр.5) - стр.2)		тыс. руб.	-7,15

По расчету экспертов, величина корректировки подконтрольных расходов Общества в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2016 год составляет (-) 7,15 тыс. руб.

Расчет корректировки неподконтрольных расходов

В соответствии с п. 11 Методических указаний корректировка неподконтрольных расходов проводится по формуле:

$$\Delta NP_{2016} = NP_{2014}^{расх.факт} - NP_{2014}^{расх.план}, \text{ где:}$$

$NP_{2014}^{расх.факт}$, $NP_{2014}^{расх.план}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

Анализ неподконтрольных расходов ООО «Монострой» за 2016 год:

№ п/п	Наименование показателей	2016 год утв.	По данным эксперта		Примечание
			Факт 2016 год	Величина корректировки НР	
1.	Отчисления во внебюджетные фонды	167,69	167,69	0,00	Расходы приняты экспертом на уровне утвержденных расходов на 2016 год
2.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	-
3.	Плата за землю	0,00	0,00	0,00	-
4.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
5.	Налог на имущество	64,39	64,79	0,40	Исходя из среднегодовой остаточной стоимости и налоговых ставок (с учетом льготированного имущества)
6.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,00	-
7.	Налог на прибыль	22,02	0,00	-22,02	Предприятием не ведется отдельный учет
8.	Плата за аренду имущества	2 809,69	2 809,69	0,00	Фактические расходы приняты экспертом на уровне плановых.
9.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	-
10.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	107,32	99,99	-7,33	По договору с ООО «Владрегионэнерго» от 10.02.2016 г.
	Итого корректировка неподконтрольных расходов по результатам 2016 года	3 171,11	3 142,1 6	-28,95	

По расчету эксперта, величина корректировки неподконтрольных расходов ООО «Монострой» за 2016 год составляет (-) 28,95 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Указанная корректировка осуществляется в целях учета избытка/недостатка средств, полученных в результате отклонения фактически оплаченного ООО «Монострой», объема потерь электрической энергии относительно

согласованного на 2016 год размера расходов по данной статье затрат, а также отклонения фактических цен на покупку потерь от плановых.

Расчет величины корректировки необходимой валовой выручки ООО «Монострой» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год:

Месяц (Период)	Вход электрической энергии в сеть организации для передачи сторонним потребителям		Норматив в потерь	Объем потерь 2016 года		Цена покупки потерь электрической энергии		Величина корректировки	
	План	Факт		Согласовано рег. органом	Факт	Учетная при усг. тарифа	Факт. цена	По данным организац ии	По данным экспертов
Ед.изм.	тыс.кВт.ч.	тыс.кВт.ч.	%	тыс.кВт.ч.	тыс.кВт.ч.	руб/тыс.кВт.ч	руб/тыс.кВт.ч	тыс. руб.	тыс. руб.
Январь	х	612,68	х	х	4,60	х	2 002,73	х	х
Февраль	х	451,71	х	х	15,75	х	1 933,32	х	х
Март	х	491,02	х	х	30,06	х	2 010,77	х	х
Апрель	х	317,73	х	х	3,01	х	1 866,73	х	х
Май	х	338,13	х	х	6,00	х	1 930,86	х	х
Июнь	х	374,05	х	х	24,65	х	2 115,26	х	х
1 полугодие	3 001,00	2585,31	х	159,20	84,07	1 924,72	х	х	х
Июль	х	443,41	х	х	53,34	х	2 403,44	х	х
Август	х	562,31	х	х	65,47	х	2 475,46	х	х
Сентябрь	х	623,53	х	х	9,58	х	2 212,03	х	х
Октябрь	х	747,30	х	х	9,08	х	2 079,67	х	х
Ноябрь	х	897,34	х	х	51,09	х	2 334,73	х	х
Декабрь	х	859,83	х	х	84,18	х	2 187,51	х	х
2 полугодие	3 114,70	4133,71	х	165,30	272,74	2 249,94	х	х	х
ВСЕГО:	6115,70	6719,02	5,31%	324,50	356,81	2090,39	2251,12	-29,54	124,22

По расчету эксперта, компенсация расходов ООО «Монострой» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год составляет 124,22 тыс. руб.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества услуг, производимых в 2016 году

Корректировка необходимой валовой выручки определена п.11 Методических указаний, в соответствии с которым определяется понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий товарную продукцию сетевой организации с учетом достижения плановых показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

Согласно п. 5.1 Методических указаний по надежности и качеству обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

По итогам оценки фактических за 2016 год значений показателей надежности и качества по формам, утвержденным приказом Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской)

электрической сетью и территориальных сетевых организаций», в силу выполнения ООО «Монострой» плановых показателей надежности и качества, общая величина необходимой валовой выручки составит:

Наименование показателей	ООО «Монострой»
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг	-1
Оценка достижения показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг	0
Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг	-0,65
Максимальный процент корректировки, %	2,00%
Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	-0,013
Утвержденная НВВ на содержание электрических сетей (тыс. руб.)	5 467,24
Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	-71,07

Величина корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг составляет (-71,07) тыс. руб.

Сводный расчет корректировки необходимой валовой выручки ООО «Монострой» по результатам 2016 года представлен в таблице.

(тыс. руб.)

№	Наименование	2018 год
		По данным эксперта
1.	Корректировка необходимой валовой выручки	17,04
1.1.	Корректировка подконтрольных расходов	-7,15
1.2.	Корректировка неподконтрольных расходов	-28,95
1.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	124,22
1.4.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00
1.5.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	-71,07

По расчету эксперта величина корректировки необходимой валовой выручки ООО «Монострой» по результатам 2016 года составляет 17,04 тыс. руб.

Сводные данные о необходимой валовой выручке на содержание электрических сетей ООО «Монострой», принимаемой к расчету при установлении тарифов на 2018 год:

(тыс. руб.)

№ п./п.	Статьи расходов	Утверждено на 2017год	По данным организации на 2018 год	По расчету эксперта план на 2018 год
1	2	3	4	5
1.	Подконтрольные расходы	1 512,3	2 653,4	3 257,4
1.1.	Расходы на оплату труда	390,8	685,6	841,7
1.2.	Материалы	0,0	0,0	0,0
1.3.	Ремонт основных фондов	355,9	624,5	766,6
1.4.	Цеховые расходы	88,8	155,8	191,3
1.5.	Общексплуатационные расходы	613,4	1 076,2	1 321,2
1.6.	Другие расходы, связанные с передачей электрической энергии	0,0	0,0	0,0
1.7.	Расходы по коллективным договорам	63,4	111,3	136,6
2.	Неподконтрольные расходы	4 315,8	5 960,5	700,1
2.1.	Амортизация основных средств	211,0	351,6	211,0
2.2.	Отчисления на социальные нужды	136,3	423,7	302,3
2.3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	79,9	128,4	86,8
2.4.1.	Плата за землю	0,0	0,0	0,0
2.4.2.	Транспортный налог	0,0	0,0	0,0
2.4.3.	Налог на имущество	79,9	100,6	86,8
2.4.4.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,0	0,0	0,0
2.4.5.	Налог на прибыль	0,0	27,8	0,0
2.5.	Плата за аренду имущества	3 782,8	4 832,8	0,0
2.6.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0	0,0	0,0
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	105,9	203,8	100,0
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,0	0,0	0,0
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,0	20,1	0,0
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых для финансирования капитальных вложений	0,0	0,0	0,0
3.	Корректировка необходимой валовой выручки	0,8	1 952,2	17,0
3.1.	Корректировка подконтрольных расходов	0,0	-567,5	-7,2
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов	-125,7	2 476,2	-28,9
3.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	75,1	-29,5	124,2
3.4.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0
3.5.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	51,4	73,1	-71,1
4.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	5 828,9	10 566,1	3 974,5

По расчету эксперта необходимая валовая выручка ООО «Монострой», принимаемая к расчету при установлении тарифов на 2018 год составляет 3974,5 тыс. руб., что ниже утвержденных на 2017 год расходов на 1854,4 тыс. руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования расчет необходимой валовой выручки для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

**Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
ООО «Монострой», относимая на услугу по передаче электроэнергии
на 2018 г.**

№ п/п	Статьи расходов	2017 год		2018 год	
		Всего	в том числе на передачу сторонним потребителям	Всего	в том числе на передачу сторонним потребителям
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	1 512,27	1 416,37	3 257,39	2 984,11
1.1	Расходы на оплату труда	390,77	365,99	841,71	771,09
1.2	Материалы	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Ремонт основных фондов	355,92	333,35	766,64	702,32
1.4	Цеховые расходы	88,79	83,16	191,25	175,21
1.5	Общексплуатационные расходы	613,38	574,48	1 321,21	1 210,36
1.6	Другие расходы, связанные с передачей электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Расходы по коллективным договорам	63,41	59,39	136,58	125,12
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	4 315,78	4 042,10	700,08	641,34
2.1	Амортизация основных средств	210,95	197,57	210,95	193,25
2.2	Отчисления на социальные нужды	136,25	127,61	302,29	276,93
2.3	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	<i>Налоги и сборы, в том числе:</i>	<i>79,88</i>	<i>74,81</i>	<i>86,84</i>	<i>79,56</i>
2.4.1	Плата за землю	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Налог на имущество	79,88	74,81	86,84	79,56
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.5	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Плата за аренду имущества	3 782,78	3 542,90	0,00	0,00
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	105,92	99,20	99,99	91,60
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Корректировка необходимой валовой выручки, всего, в том числе:	0,80	8,77	17,04	20,07
3.1.	Корректировка подконтрольных расходов	0,00	0,00	-7,15	-6,55
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов	-125,66	-117,69	-28,95	-26,52
3.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую	75,10	75,10	124,22	124,22

	энергию				
3.4.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	51,36	51,36	-71,07	-71,07
4.	Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:	5 828,85	5 467,24	3 974,51	3 645,52

Заключение.

Результатами работы по расчету необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Монострой» на 2018 год стали проведенные:

- анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
- оценка достоверности данных, приведенных в предложении по установлению тарифов;
- анализ основных производственных и технико-экономических показателей по передаче электрической энергии;
- определение планируемых значений параметров расчета тарифов на 2018 год;
- расчет величины подконтрольных расходов на 2018 год;
- определение экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2018 год;
- сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;
- анализ расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов и корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;
- расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг;
- анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Для расчета подконтрольных расходов на 2018 год экспертом использованы утвержденные значения долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «Монострой» и определены планируемые значения параметров расчета тарифов.

Экспертом неподконтрольные расходы на 2018 год долгосрочного периода 2015-2019 гг. определены в соответствии с п. 11 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

По результатам 2016 года выявлены расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») и полученного избытка (со знаком «минус»).

Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «Монострой» на 2018-2019 гг. выполнен экспертом в соответствии с пунктом 13 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, относимая на передачу электрической энергии сторонним потребителям ООО «Монострой» на 2018-2019 гг., определена экспертом исходя из величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозной цены (тарифа) покупки потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, относимая на передачу электрической энергии сторонним потребителям ООО «Монострой», по расчету эксперта:

(тыс. руб.)

№ п./п.	Наименование	Ед.изм.	2017 год утв.	2018 год
1	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВт.ч.	0,4736	0,2760
2	Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии	руб./МВт.ч.	2 307,01	2 675,78
Итого расходы на компенсацию потерь:		тыс.руб.	1 092,58	738,51

Сводные данные о необходимой валовой выручке на передачу электрической энергии ООО «Монострой» на 2017-2019 год по расчету эксперта представлены в таблице.

тыс. руб.

№ п./п.	Наименование	2018 год
1	Расходы на содержание электрических сетей	3 645,52
2	Расходы на компенсацию потерь	738,51
	Необходимая валовая выручка организации на оказание услуги по передаче электрической энергии	4 384,03

Согласно п. 11.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифам) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, в первом полугодии очередного годового периода регулирования могут отличаться от соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, определяемыми в соответствии с п. 47 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче

электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, и прогнозным балансом, а также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

Величина мощности, участвующая в расчете индивидуальных ставок на содержание электрических сетей на 2018-2019 годы, учтена экспертом в размере заявленной мощности ООО «Монострой» - 1,0663 МВт.

Расчет индивидуальных тарифов на 2018 гг. долгосрочного периода
регулирования 2015 - 2019 годы

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	По расчету эксперта		
			2018	1 полугодие	2 полугодие
1	Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии, всего, в том числе:	тыс. руб.	4384,03	2159,52	2224,51
1.1.	Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	3645,52	1813,07	1832,45
1.2.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	738,51	346,45	392,06
2	Договорная мощность	МВт	1,0663	1,0663	1,0663
3	Полезный отпуск электрической энергии для передачи сторонним потребителям за исключением перетока в сети филиала «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	тыс. кВт ч.	6 470,0000	3 155,2971	3 314,7029
4	Двухставочный тариф				
4.1.	ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт мес	284,90416	283,38945	286,41887
4.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт ч.	0,11414	0,10980	0,11828
5	Одноставочный тариф	руб./кВт ч.	0,67759	0,68441	0,67110

Расчет индивидуальных ставок на содержание электрических сетей на 2018 год второго долгосрочного периода регулирования (2015-2019 гг.) с календарной разбивкой по полугодиям произведен экспертом исходя из необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на соответствующий период и суммарной заявленной мощности в точках поставки филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Расчет индивидуальных ставок на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018 год второго долгосрочного периода регулирования (2015-2019 гг.) с календарной разбивкой по полугодиям

произведен экспертом исходя из суммы затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на соответствующий период и объема полезного отпуска электрической энергии из сетей ООО «Монострой» за исключением перетока в сети филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», определенного на основании согласованных департаментом цен и тарифов администрации Владимирской области балансов электрической энергии и мощности на 2018 гг.

Расчет одноставочных индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год второго долгосрочного периода регулирования (2015-2019 гг.) с календарной разбивкой по полугодиям произведен экспертом исходя из необходимой валовой выручки на передачу электрической энергии на соответствующий период и объема полезного отпуска электрической энергии из сетей ООО «Монострой», за исключением перетока в сети филиала «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья», определенного на основании согласованных департаментом цен и тарифов администрации Владимирской области балансов электрической энергии и мощности на 2018 гг.

Уполномоченный по рассмотрению дела
об установлении тарифов, консультант, эксперт
отдела тарифов энергетического комплекса



Д.И. Деньщикова