

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания правления департамента цен и тарифов
администрации Владимирской области

27 декабря 2018 г. № 55

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ: - М.С.Новоселова, председатель
 правления департамента цен и тарифов,
 директор департамента цен и тарифов

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Заместитель председателя правления
 департамента цен и тарифов, заместитель
 директора департамента цен и тарифов
 Секретарь правления

- Н.Н. Курпан

- Н.И. Иванова

Члены правления

- Н.А.Гаранина, М.А.Меньшов,
 О.А.Крашенинникова,
 О.В.Февралева, Н.А. Рыбкина,
 А.А.Михайлов

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
Филиал «Владимирэнерго»
 Заместитель директора по экономике и
 финансам - Горяной Андрей Евгеньевич

АО «Владимирская областная электросетевая компания»
 Главный управляющий директор -Голенкевич Николай Борисович
 Заместитель директора по экономике и
 финансам -Михалькова Марина Владимировна

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

3-35. О корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по территориальным сетевым организациям Владимирской области на 2019 год:

- ПАО «Владимирский химический завод»;
- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»;
- ОАО «Муромтепловоз»;
- ООО «Монострой»;
- ООО «ЭЛРОСС»;
- ООО «ПромРЭС»;

- ООО «ПромЭнерго» г. Судогда;
- ООО «Ярцево-Энерго»;
- ООО «Костеревские ГЭС»;
- ООО «Радугагорэнерго»;
- ООО «Промэнерго» г. Вязники;
- ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»);
- ООО «Энергетик» г. Карabanово;
- МУП «Александровэлектросеть»;
- ООО «ВладЭнергоАктив»;
- ООО «Группа объединенных фабрик»;
- ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»;
- ООО «ЕвроСвет»;
- ИП Чесноков М.А.
- ООО «Капитал Магnezит»;
- ПАО «Ставроvский завод АТО»;
- АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»;
- ООО «СтройГарант»;
- ООО «Стройэнерго»;
- ООО «Электросистемы»;
- ООО «Энергетик» г. Вязники;
- ООО «Ковров-Молл»;
- Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго;
- Московской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго;
- Северной дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго;
- ООО «ЭнергоСтрой»;
- МУП «Горэлектросеть» г. Муром;
- ООО «Ковровэлектросетьремонт»

(Д.И.Деньщикова, Е.О.Нихтий, Е.М.Медведева, Д.В.Кравцова, А.А.Михайлов, Н.А.Гаранина, О.В.Февралева, О.А.Васильева, О.А.Крашенинникова, М.А.Меньшов, Н.Н.Курпан, М.С.Новоселова)

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 цен и тарифов администрации области решило:

1. Рассмотрев особое мнение присутствующих на заседании правления департамента цен и тарифов представителей филиала Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» (письмом исх. от 26.12.2018 № ВЛГ/030/4018, вх. от 27.12.2018 № ДЦТ-9818-02-09):

- согласиться с выполненным экспертом расчетом индивидуальных тарифов. Экспертом департамента цен и тарифов учитывалась величина потерь электрической энергии в размере 4,07 млн. кВт ч согласно показателям сводного прогнозного баланса по Владимирской области на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП. Указанный объем потерь определен в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования (уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии), утвержденными постановлением от 18.12.2014 № 59/3. Расчеты Общества выполнены не в соответствии с установленным нормативом потерь;

- учесть при формировании баланса электрической энергии на 2019 год величину полезного отпуска 50 244,0 тыс. кВт ч. за вычетом перетока в филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в объеме 82,7 тыс. кВт ч.

Разногласия по расчету необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей были рассмотрены на заседании правления, состоявшемся 13.12.2018.

2. Внести изменения в постановление департамента цен и тарифов от 18.12.2014 № 59/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций

Владимирской области», изложив приложения №№ 5, 6 к постановлению в следующей редакции согласно приложениям №№ 1, 2.

Приложение № 1

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
сетевыми организациями Владимирской области на 2019 год
(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	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
1	2	3	4	5	6	7
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Радугагорэнерго»	332,84518	0,19577	0,95815	332,84518	0,20445	0,91801
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - МУП «Горэлектросеть» г. Муром	506,47782	0,32662	1,35317	506,47782	0,34110	1,36765
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - МУП «Александровэлектросеть»	576,27880	0,38943	1,56383	576,27880	0,42608	1,68607
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «СтройГарант»	397,46331	0,32514	1,25846	397,46331	0,35415	1,29874
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Костеревские городские электрические сети»	463,15295	0,20885	1,82991	463,15295	0,19841	1,86349
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Ковровэлектросетьрем	623,12919	0,20966	2,60915	623,12919	0,21787	2,51756

Наименование сетевых организаций	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·мес.	руб./кВт·ч	
2	3	4	5	6	7	
нг»						
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромРЭС»	216,89410	0,09054	0,63293	216,89410	0,09452	0,63672
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ПромЭнерго», г. Судогда	516,36615	0,09704	0,79800	516,36615	0,10137	0,81928
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Энергетик» г. Карабаново <*>	1 076,08716	0,50885	2,86405	1 076,08716	0,53145	3,35760
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Электросистемы» <*>	751,46202	0,16091	2,86966	751,46202	0,16808	2,77960
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Промэнерго», г. Вязники <*>	1 788,31215	1,11697	28,88772	1 788,31215	1,16772	32,04808
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - АО «Оборонэнерго», филиал «Волго-Вятский»	475,50746	0,21328	1,31477	475,50746	0,22181	1,35437
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО	511,67197	0,57005	2,00139	511,67197	0,59535	2,02666

Наименование сетевых организаций	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·мес.	руб./кВт·ч	
2	3	4	5	6	7	
«ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»)						
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЯРЦЕВО-ЭНЕРГО»	1 239,16440	0,28657	2,98730	1 239,16440	0,29769	3,05903
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ПАО «Ставропольский завод АТО»	222,61603	0,22828	2,01030	222,61603	0,24483	2,18766
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	50,80967	0,10292	0,59531	50,80967	0,11624	0,64591
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	70,70411	0,14146	0,45190	70,70411	0,15978	0,50145
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению	26,80860	0,12005	0,65900	26,80860	0,13636	0,59067

Наименование сетевых организаций	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·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Муромтепловоз»	21,50390	0,11677	0,44308	21,50390	0,12048	0,45204
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	60,84013	0,13794	0,46709	60,84013	0,14406	0,47321
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	21,79924	0,21300	0,76094	21,79924	0,22382	0,81220
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «КАПИТАЛ МАГНЕЗИТ»	22,92590	0,17700	0,28402	22,92590	0,18158	0,30745
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Стройэнерго»	151,73963	0,15808	1,06479	151,73963	0,16586	1,09278
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Владимирский химический завод»	8,58144	0,14583	0,47290	8,58144	0,15588	0,49172
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Монострой»	101,76015	0,28638	0,46892	101,76015	0,29357	0,47611
Филиал	139,74140	0,17101	1,07592	139,74140	0,18077	1,04599

Наименование сетевых организаций	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·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
«Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Энергетик» г. Вязники						
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «КОВРОВ-МОЛЛ»	77,50472	0,17580	0,45184	77,50472	0,18287	0,45462
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЭнергоСтрой» <*>	550,55418	0,22953	1,15775	550,55418	0,23888	1,16710
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЭЛРОСС»	410,15243	0,22572	2,10676	410,15243	0,23573	2,11677

Примечание: * - не облагается налогом на добавленную стоимость.

Приложение № 2

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации		Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Радугагорэнерго»	2015	29 880,23
		2016	32 721,66
		2017	36 992,31
		2018	38 150,08
		2019	39 576,48
2	МУП «Горэлектросеть» г. Муром	2015	122 629,39
		2016	144 106,85
		2017	154 216,63
		2018	162 844,35

3	МУП «Александровэлектросеть»	2019	177 015,21
		2015	136 150,13
		2016	140 442,06
		2017	148 712,24
		2018	147 279,30
4	ООО «СтройГарант»	2019	152 137,60
		2015	37 503,10
		2016	44 564,59
		2017	37 049,72
		2018	47 327,18
5	ООО «Костеревские городские электрические сети»	2019	43 519,37
		2015	38 429,82
		2016	46 336,98
		2017	45 185,22
		2018	50 154,39
6	ООО «Ковровэлектросетьремонт» г. Ковров	2019	51 705,10
		2015	57 070,29
		2016	68 274,54
		2017	78 525,79
		2018	77 093,74
7	ООО «ПромРЭС»	2019	82 262,77
		2015	6 850,79
		2016	7 960,77
		2017	7 307,90
		2018	9 782,44
8	ООО «ПромЭнерго» г. Судогда	2019	9 109,55
		2015	13 592,51
		2016	15 282,98
		2017	14 723,30
		2018	15 724,96
9	ООО «Энергетик» г. Карабаново	2019	14 127,16
		2015	44 871,09
		2016	47 476,82
		2017	50 944,32
		2018	54 503,97
10	ООО «Электросистемы»	2019	57 747,14
		2015	21 865,18
		2016	27 694,17
		2017	26 757,10
		2018	26 613,04
11	ООО «Промэнерго» г. Вязники	2019	28 315,09
		2015	10 824,13
		2016	11 626,80
		2017	13 679,52

12	АО «Оборонэнерго», филиал «Волго-Вятский»	2018	13 453,84
		2019	13 356,12
		2015	44 409,95
		2016	46 465,14
		2017	50 976,89
13	ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»)	2018	52 381,00
		2019	56 090,86
		2015	69 956,15
		2016	78 269,32
		2017	88 304,35
14	ООО «Ярцево-Энерго»	2018	81 380,29
		2019	82 313,69
		2015	10 572,13
		2016	21 230,52
		2017	20 787,33
15	ПАО «Ставровский завод АТО»	2018	18 983,52
		2019	21 432,09
		2015	32 345,72
		2016	33 593,97
		2017	28 717,21
16	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	2018	27 295,27
		2019	26 675,99
		2015	58 368,02
		2016	59 911,09
		2017	60 965,89
17	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	2018	61 846,65
		2019	65 957,31
		2015	18 720,81
		2016	19 401,42
		2017	20 874,42
18	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению	2018	21 057,27
		2019	23 494,49
		2015	6 610,19
		2016	6 787,53
		2017	8 163,09
19	ОАО «Муромтепловоз»	2018	10 613,78
		2019	10 429,43
		2015	812,17
		2016	1 465,93
		2017	1 457,17
20	ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	2018	849,87
		2019	997,02
		2015	1 872,18
		2016	2 011,93

		2017	1 714,15
		2018	2 105,36
		2019	2 334,58
21	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2015	934,91
		2016	903,10
		2017	1 012,88
		2018	994,28
		2019	1 123,53
22	ООО «Капитал Магnezит»	2015	1 475,44
		2016	1 728,54
		2017	893,72
		2018	726,76
23	ООО «Стройэнерго»	2015	2 042,21
		2016	4 813,53
		2017	4 635,35
		2018	4 741,28
24	ОАО «Владимирский химический завод»	2015	4 395,23
		2016	4 843,53
		2017	249,65
		2018	230,71
25	ООО «Монострой»	2015	288,95
		2016	394,89
		2017	366,90
		2018	3 950,64
26	ООО «Энергетик» г. Вязники	2015	4 538,75
		2016	5 467,23
		2017	3 645,52
		2018	1 302,08
27	ООО «КОВРОВ-МОЛЛ»	2015	1 329,37
		2016	3 151,20
		2017	2 365,31
		2018	2 144,78
28	ООО «ЭнергоСтрой»	2015	2 297,35
		2016	983,90
		2017	2 677,39
		2018	3 046,33
29	ООО «ЭЛРОСС»	2015	2 223,08
		2016	2 222,84
		2017	4 537,88
		2018	11 500,88
		2019	16 645,30
			16 652,42
			22 568,32
		2015	x

		2016	22 383,83
		2017	23 651,35
		2018	23 064,49
		2019	26 56,89

3. Внести изменения в постановление департамента цен и тарифов от 28.12.2017 № 63/8 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЕвроСвет», ИП Чесноков М.А., ООО «Группа объединенных фабрик», ООО «ВладЭнергоАктив», изложив приложения №№ 2 – 5 к постановлению в следующей редакции согласно приложениям №№ 1 - 3.

Приложение № 1

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
сетевыми организациями Владимирской области на 2019 год
(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	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	
1	2	3	4	5	6	7
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЕвроСвет» <*>	334,0745 1	0,38511	1,54868	334,0745 1	0,39985	1,55252
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ИП Чесноков М.А. <*>	899,7851 8	0,35051	2,42028	899,7851 8	0,63822	3,02242
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» -	97,79788	0,19547	0,48432	97,79788	0,20417	0,52089

Наименование сетевых организаций	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	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Группа объединенных фабрик» <*>						
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ВладЭнергоАктив»	116,65866	0,42762	0,99323	116,65866	0,44658	1,02788

Примечание: * - не облагается налогом на добавленную стоимость

Приложение № 2

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
сетевыми организациями Владимирской области на 2020 год
(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	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	
1	2	3	4	5	6	7
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ЕвроСвет» <*>	277,79110	0,40219	1,36973	277,79110	0,41184	1,37032

Наименование сетевых организаций	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	
1	2	3	4	5	6	7
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ИП Чесноков М.А. <*>	813,29058	0,36594	2,23675	813,29058	0,65737	2,81238
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «Группа объединенных фабрик» <*>	93,64274	0,19547	0,47204	93,64274	0,20417	0,50744
Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - ООО «ВладЭнергоАктив»	105,67623	0,44667	0,95904	105,67623	0,45998	0,98656

Примечание: * - не облагается налогом на добавленную стоимость.

Приложение № 3

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

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
1 ООО «ЕвроСвет»	2018	15 054,01
	2019	21 086,78
	2020	17 534,17

2	ИП Чесноков М.А.	2018	9 855,22
		2019	10 970,18
		2020	9 915,64
3	ООО «Группа объединенных фабрик»	2018	4 092,97
		2019	4 236,10
		2020	4 056,12
4	ООО «ВладЭнергоАктив»	2018	4 283,08
		2019	4 913,66
		2020	4 451,08

4. Указанные изменения действуют с 01.01.2019.

5. Опубликовать постановления «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 18.12.2014 № 59/3» и «О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 28.12.2017 № 63/8» в средствах массовой информации.

Результаты голосования:

«За»- О.В.Февралева, Н.А.Гаранина, О.А.Васильева, О.А.Крашенинникова, М.А.Меньшов, Н.Н.Курпан, М.С.Новоселова.

«Против» - А.А.Михайлов

36. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2019 год

(О.В.Февралева, Н.А.Гаранина, О.А.Васильева, О.А.Крашенинникова, М.А.Меньшов, Н.Н.Курпан, М.С.Новоселова, А.А.Михайлов)

В соответствии с п. 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают на очередной финансовый год на розничном рынке единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям соответствующего субъекта Российской Федерации.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области на 2019 год производился исходя из:

1) соблюдения предельного минимального и максимального уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Владимирской области согласно приказу ФАС России от 13.12.2018 № 1746/18:

I полугодие	II полугодие
-------------	--------------

Предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)	Предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)	Предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)	Предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей, (руб./кВт*ч)
0,90274	2,70398	0,90274	2,79321

2) показателей Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Владимирской области на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП:

Показатель	Един. измер.	1-е полугодие 2019	2-е полугодие 2019	2019 год
Объем покупки электроэнергии на ОРЭМ	млн.кВтч	3 352,65	3 200,24	6 552,90
Заявленная мощность потребителей	МВт	-	-	834,44
Объем потребления электроэнергии населением	млн.кВтч	719,49	709,42	1 428,91
Объем потребления мощности населением	МВт	239,83	236,47	238,15
Потери в электрической сети	млн.кВтч	433,44	422,03	855,48
Потери мощности в сети	МВт	140,41	130,73	135,57
Потери в сетях ЕНЭС	млн.кВтч	95,06	91,09	186,15
Полезный отпуск потребителей услуг ЕНЭС	млн.кВт.ч	27,11	25,94	26,52

При этом данные показатели распределены по уровням напряжения следующим образом:

Электроэнергия

Показатели		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	433,44	171,63	23,58	132,53	105,70
Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	2 743,33	1 075,97	77,85	765,24	824,26
потребителям электроэнергии за исключением населения	млн.кВт.ч	2 023,84	1 068,33	77,28	627,19	251,04
в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВт.ч	14,16	14,16	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск населению	млн.кВт.ч	719,49	7,65	0,57	138,05	573,22
		II полугодие 2019 план				
Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	422,03	168,44	24,37	130,07	99,15
Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	2 701,05	1 065,27	70,40	743,88	821,51
потребителям электроэнергии за	млн.кВт.ч	1 991,63	1 056,84	69,90	626,86	238,02

исключением населения в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВт.ч	14,83	14,83	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск населению	млн.кВт.ч	709,42	8,42	0,50	117,01	583,48

Мощность

Показатели		Всего				
		ВН	СН1	СН2	НН	
I полугодие 2019 план						
Потери в сети	МВт	140,41	55,60	7,64	42,93	34,24
Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	832,93	329,24	25,15	213,86	264,67
Заявленная мощность потребителей за исключением населения	МВт	593,10	326,69	24,96	167,85	73,60
в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	МВт	5,31	5,31	0,00	0,00	0,00
Заявленная мощность населения	МВт	239,83	2,55	0,19	46,02	191,07
II полугодие 2019 план						
Потери в сети	МВт	130,73	52,18	7,55	40,29	30,71
Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	835,95	334,98	23,36	211,36	266,25
Заявленная мощность потребителей за исключением населения	МВт	599,48	332,18	23,20	172,35	71,75
в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	МВт	6,08	6,08	0,00	0,00	0,00
Заявленная мощность населения	МВт	236,47	2,81	0,17	39,00	194,49

3) расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС»:

- ставка на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с проектом приказа ФАС России, размещенным на Федеральном портале проектов нормативных правовых актов <http://regulation.gov.ru>, на 2019 год:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 173 164,15 руб./МВт мес.;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 182 697,68 руб./МВт мес.

- прогнозное значение ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2019 год, в размере 1 793 руб./МВтч опубликовано на сайте НП «Совет рынка» <http://www.np-sr.ru>.

4) размера сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков согласно постановлению департамента цен и тарифов от 25.12.2018 № 54/3:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика во Владимирской области	Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч			
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1.	ООО «ЭСВ»	0,30674	0,38468	0,17648	0,17674
2.	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,28011	0,41782	0,48415	0,48416
3.	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,16572	0,54646	0,01000	0,16808

5) индикативных цен на электрическую энергию и мощность для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год по Владимирской области в соответствии с приказом ФАС России от 06.12.2018 № 1711/18:

I полугодие 2019		2 полугодие 2019	
Индикативная цена на электрическую энергию, руб/МВт*ч	Индикативная цена на мощность, руб/Мвт (в месяц)	Индикативная цена на электрическую энергию, руб/МВт*ч	Индикативная цена на мощность, руб/Мвт (в месяц)
756,76	315 864,56	762,44	330 710,19

6) прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2019 г.:

Потребление, руб./МВт*ч			Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт		
1 полугодие 2019	2 полугодие 2019	2019	1 полугодие 2019	2 полугодие 2019	2019
1 262	1 375	1 318	754 789	803 787	778 917

7) инфраструктурных платежей:

- тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии, оказываемые ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» учесть в размере 1,363 руб./МВт.ч в I-полугодии 2019 года, 1,412 руб./МВт.ч. во 2-полугодии 2019 года (проект приказа ФАС России размещенный на Федеральном портале проектов нормативных правовых актов <http://regulation.gov.ru>);

- тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» – в размере 1,121 руб./МВт.ч. в 1-полугодии 2019 года, 1,155 руб./МВт.ч. во 2-полугодии 2019 года (проект приказа ФАС России размещенный на Федеральном портале проектов нормативных правовых актов <http://regulation.gov.ru>);

- размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» в размере 0,333 руб./МВт.ч. во 1-полугодии 2019 года (соответствует 2018 году), 0,348 руб./МВт.ч. во 2-полугодии 2019 года (с индексацией на ИПЦ 1,046);

8) затрат на покупку потерь электрической энергии – 2 302 398,06 тыс.руб., в том числе с учетом ранее согласованных величин расходов на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии для территориальных сетевых организаций Владимирской области:

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ, тыс. руб.
1	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	1 478 026,77
2	АО «ВОЭК»	545 198,10
3	МУП «Горэлектросеть» г. Муром	57 570,16
4	МУП «Александровэлектросеть»	50 948,19
5	ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»)	33 510,73
6	ООО «Ковровэлектросетьремонт»	7 490,70
7	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	14 130,77
8	ООО «Энергетик» г. Карабаново	11 667,87
9	АО «Оборонэнерго»	10 922,83
10	ООО «Костеревские городские электрические сети»	6 411,39
11	ООО «СтройГарант»	15 738,60
12	ООО «Радугагорэнерго»	10 751,32
13	ООО «Электросистемы»	1 752,18
14	ПАО «Ставропольский завод АТО»	3 389,40
15	ООО «ЭЛРОСС»	3 232,88
16	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	10 846,64

17	ООО «ЭнергоСтрой» г. Ковров	5 694,42
18	ООО «ЯРЦЕВО ЭНЕРГО»	2 292,32
19	ООО «ЕвроСвет»	7 147,00
20	ООО «ПромЭнерго» г. Судогда	1 975,32
21	ООО «Промэнерго» г. Вязники	521,13
22	ИП Чесноков М.А.	2 397,17
23	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению	2 726,69
24	ООО «ПромРЭС»	1 554,33
25	ООО «ВладЭнергоАктив»	3 744,83
26	ООО «Стройэнерго»	855,57
27	ООО «Группа объединенных фабрик»	2 798,77
28	ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	1 000,12
29	ООО «Энергетик» г. Вязники	457,08
30	ООО «КОВРОВ-МОЛЛ»	1 455,78
31	ООО «КАПИТАЛ МАГНЕЗИТ»	3 161,94
32	ООО «Монострой»	2 068,50
33	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	432,07
34	ОАО «Муромтепловоз»	359,54
35	ПАО «Владимирский химический завод»	166,95
ВСЕГО		2 302 398,06

9) необходимой валовой выручки на содержание сетей территориальных сетевых организаций области 9 275 112,70 тыс.руб., в том числе по уровням напряжения:

Всего	ВН	СН1	СН2	НН
I полугодие 2019 план				
4 630 929,19	3 492 503,45	169 183,96	649 127,19	320 114,59
II полугодие 2019 план				
4 644 183,51	3 473 002,85	169 183,96	665 504,65	336 492,05

Указанная величина необходимой валовой выручки на содержание сетей сформирована на основании:

- согласованных 13 декабря 2018 года (протокол от 13.12.2018 № 51_1) величин необходимой валовой выручки на содержание сетей для территориальных сетевых организаций Владимирской области, в отношении которых регулирование осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки:

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ, тыс. руб.
1	МУП «Горэлектросеть» г. Муром	177 015,21
2	МУП «Александровэлектросеть»	152 137,60
3	ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»)	82 313,69
4	ООО «Ковровэлектросетьремонт»	82 262,77
5	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	65 957,31
6	ООО «Энергетик» г. Карabanово	57 747,14
7	АО «Оборонэнерго»	56 090,86
8	ООО «Костеревские городские электрические сети»	51 705,10
9	ООО «СтройГарант»	43 519,37
10	ООО «Радугагорэнерго»	39 576,48
11	ООО «Электросистемы»	28 315,09
12	ПАО «Ставровский завод АТО»	26 675,99
13	ООО «ЭЛРОСС»	26 356,89
14	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	23 494,49
15	ООО «ЭнергоСтрой» г. Ковров	22 568,32
16	ООО «ЯРЦЕВО ЭНЕРГО»	21 432,09
17	ООО «ЕвроСвет»	21 086,78
18	ООО «ПромЭнерго» г. Судогда	14 127,16
19	ООО «Промэнерго» г. Вязники	13 356,12

20	ИП Чесноков М.А.	10 970,18
21	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению	10 429,43
22	ООО «ПромРЭС»	9 109,55
23	ООО «ВладЭнергоАктив»	4 913,66
24	ООО «Стройэнерго»	4 843,53
25	ООО «Группа объединенных фабрик»	4 236,10
26	ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	2 334,58
27	ООО «Энергетик» г. Вязники	2 297,35
28	ООО «КОВРОВ-МОЛЛ»	2 222,84
29	ООО «КАПИТАЛ МАГНЕЗИТ»	2 042,21
30	ООО «Монострой»	1 302,08
31	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	1 123,53
32	ОАО «Муромтепловоз»	997,02
33	ПАО «Владимирский химический завод»	366,90
ВСЕГО		1 062 927,43

- согласованных ранее величин необходимой валовой выручки на содержание сетей для территориальных сетевых организаций Владимирской области, в отношении которых регулирование осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала:

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ, тыс. руб.
1	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	6 405 296,83
2	АО «ВОЭК»	1 806 888,44
ВСЕГО		8 212 185,27

При этом необходимая валовая выручка филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» определена с учетом исполнения обязательств по заключенному 17 декабря 2018 года администрацией Владимирской области и ПАО «МРСК Центра» - управляющей организации ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Соглашению о взаимодействии в сфере развития электросетевого комплекса Владимирской области на период 2019-2027 гг., которое направлено на

обеспечение устойчивого социально-экономического роста региона и определяет условия осуществления регулируемой деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Владимирэнерго».

На 2019 год в соответствии с условиями вышеуказанного соглашения прирост инвестиций запланирован на 507,19 млн.руб. При этом рост финансирования капитальных вложений запланирован как за счет учтенного в тарифах положительного сглаживания в размере 160,81 млн.руб., так и за счет заемных средств.

Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей утверждены приказом ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18, в том числе для одноставочных тарифов на 2 полугодие 2019 года – с максимальным ростом 2,9% к действующим тарифным ставкам:

	Двухставочный тариф			
	Ставка (тариф) на содержание электрических сетей			
	(руб./МВт. в месяц)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
с 01.01.2019 - 30.06.2019	798 840,41	868 375,59	1 249 510,28	1 458 015,74
с 01.07.2019 - 31.12.2019	798 840,41	868 375,59	1 249 510,28	1 458 015,74
с 01.01.2019 - 30.06.2019	862 253,27	940 286,82	1 349 667,59	1 583 342,15
с 01.07.2019 - 31.12.2019	882 947,35	962 853,71	1 382 059,62	1 621 342,36
	Ставка (тариф) технологического расхода			
	(руб./МВт.ч.)			
	Уровень напряжения			
		ВН	СН1	СН2
с 01.01.2019 - 30.06.2019	148,06	337,47	388,14	737,53
с 01.07.2019 - 31.12.2019	148,06	337,47	388,14	737,53
с 01.01.2019 - 30.06.2019	155,34	354,06	407,22	773,77
с 01.07.2019 - 31.12.2019	163,11	371,76	427,58	812,46
	Одноставочный тариф			
	(руб./КВт.ч.)			
	Уровень напряжения			
		ВН	СН1	СН2
с 01.01.2019 - 30.06.2019	1,71544	2,15469	2,54891	3,52372
с 01.07.2019 - 31.12.2019	1,71544	2,15469	2,54891	3,52372
с 01.01.2019 - 30.06.2019	1,73260	2,17624	2,57440	3,55896
с 01.07.2019 - 31.12.2019	1,78285	2,23935	2,64906	3,66217

Включение в состав необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Владимирэнерго» 160,81 млн.руб. в качестве положительного сглаживания влечет за собой необходимость увеличения с

01.07.2019 ставки одноставочного единого (котлового) тарифа до уровня 4% в следующих размерах:

ВН	СН-I	СН-II	НН
1,80190	2,26329	2,67738	3,70132

На основании изложенного, а также в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», от 22.07.2013 № 614 «О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)», 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, и Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014 № 1442-э, правление департамента цен и тарифов администрации области решило:

1. Принять проект постановления департамента цен и тарифов «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области», изложив приложение к постановлению в следующей редакции:

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
субъекта Российской Федерации, поставляемой
прочим потребителям
на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II

	энергии (мощности)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие						
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	x	x	862 253,2 7	940 286,8 2	1 349 667,5 9	1 583 342,1 5
1.1.2	- ставка на оплату технологическо го расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт· ч	x	x	155,34	354,06	407,22	773,77
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт· ч	x	x	1,73260	2,17624	2,57440	3,55896
1.3	Величина перекрестного субсидирования , учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	994 563,4 8	x	446 910,5 7	10 678,10	401 214,93	135 759,88
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт· ч	x	x	397,26	137,78	572,05	327,02
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие						
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	x	x	874 423,3 6	953 558,3 0	1 368 717,1 9	1 605 689,9 0
2.1.2	- ставка на оплату	руб./МВт· ч	x	x	160,00	364,68	419,44	796,98

	технологическо го расхода (потерь) в электрических сетях							
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт· ч	x	x	1,80190	2,26329	2,67738	3,70132
2.3	Величина перекрестного субсидирования , учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 062 449,5 2	x	481 274,3 9	11 915,75	427 424,67	141 834,70
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт· ч	x	x	430,82	170,41	629,20	422,58

Размер экономически обоснованных единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям субъекта Российской Федерации
на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	634 257,27	868 986,89	951 273,28	1 275 914,19

1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	155,34	354,06	407,22	773,77
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,33534	2,03846	2,00235	3,23194
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	632 947,88	867 946,57	955 395,79	1 276 245,36
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	160,00	364,68	419,44	796,98
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,37108	2,09288	2,04817	3,27874
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»		6 405 296,83		107 667,83	
2	АО «ВОЭК»		1 806 888,44		26 835,18	
3	МУП «Горэлектросеть» г. Муром		177 015,21		9 551,71	
4	МУП		152 137,60		2 911,48	

	«Александровэлектросеть»		
5	ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»)	82 313,69	765,77
6	ООО «Ковровэлектросетьремонт»	82 262,77	164,78
7	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	65 957,31	96,18
8	ООО «Энергетик» г. Карабаново	57 747,14	34,89
9	АО «Оборонэнерго»	56 090,86	-52,49
10	ООО «Костеревские городские электрические сети»	51 705,10	162,33
11	ООО «СтройГарант»	43 519,37	993,92
12	ООО «Радугагорэнерго»	39 576,48	400,88
13	ООО «Электросистемы»	28 315,09	x
14	ПАО «Ставропольский завод АТО»	26 675,99	x
15	ООО «ЭПРОСС»	26 356,89	x
16	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	23 494,49	148,25
17	ООО «ЭнергоСтрой» г. Ковров	22 568,32	239,59
18	ООО «ЯРЦЕВО ЭНЕРГО»	21 432,09	x
19	ООО «ЕвроСвет»	21 086,78	1 317,37
20	ООО «ПромЭнерго» г. Судогда	14 127,16	x
21	ООО «Промэнерго» г. Вязники	13 356,12	x
22	ИП Чесноков	10 970,18	x
23	Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению	10 429,43	x
24	ООО «ПромРЭС»	9 109,55	x

	<p>установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	2,02	0,00	6,74	24,54	x	1,42	0,00	5,44	25,18
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания</p>											

	<p>мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	0,00	0,01	0,76	108,90	x	0,15	0,01	2,28	105,79
1.1.4	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:</p>											
1.1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	0,45	0,14	46,95	1,66	x	0,38	0,18	45,57	9,98
1.1.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с	млн. кВт·ч	x	0,82	0,10	0,32	0,45	x	0,69	0,14	0,27	0,21

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;											
юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	0,00	0,00	0,28	6,74	x	0,61	0,00	0,16	5,70
1.2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;										

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	0,16	0,14	28,74	49,58	x	0,53	0,01	14,54	62,53
1.2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:										
1.2.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства										
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	0,10	0,00	14,86	0,54	x	0,32	0,00	16,84	0,73
1.2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений										
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	0,11	0,00	0,02	0,05	x	0,18	0,00	0,01	0,00

	суток)												
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)												
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	x	0,14	0,05	16,33	55,42	x	0,86	0,01	11,38	58,69	
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	x	326,69	24,96	167,85	73,60	x	332,18	23,20	172,35	71,75	

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
субъекта Российской Федерации, поставляемой населению
и приравненным к нему категориям потребителей
на 2019 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях,			

	жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,01989	1,90537
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе	руб./кВт·ч	0,91233	0,90274

	дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,90274	0,90274
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,90274	0,90274

1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,01165	1,91417
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,90574	0,90274
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,02298	1,90337
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального			

	<p>обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,70398	2,66678
2.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,33994	1,31857

	двум и по трем зонам суток)			
2.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,32037	1,33901
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,31805	1,33266
2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях			

	<p>потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>		
Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,69644	2,69147
2.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>		
Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,33107	1,33009
2.4.4	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1></p>		
Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,70398	2,62196

Примечания:

<1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. Уровни потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям			
	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5

Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	9,40			
АО «ВОЭК»	12,77			
МУП «Горэлектросеть» г. Муром	0,00	0,00	5,74	9,55
МУП «Александровэлектросеть»	0,00	0,00	6,48	12,76
ООО «ЭнергоАктив» (ОП «Вязниковская горэлектросеть»)	0,00	0,00	11,18	12,76
ООО «Ковровэлектросетьремонт»	0,00	0,00	3,56	10,98
Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	1,36	4,04	5,39	12,76
ООО «Энергетик» г. Карабаново	0,00	0,00	6,18	12,35
АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	0,00	0,00	0,17	9,25
ООО «Костеревские городские электрические сети»	0,00	0,92	4,67	7,28
ООО «СтройГарант»	0,00	0,00	7,84	5,84
ПАО «Ставропольский завод АТО»	2,28	0,00	0,66	0,00
ООО «Радугагорэнерго»	0,74		6,12	2,12
ООО «Электросистемы»			2,44	3,68
ООО «ЯРЦЕВО-ЭНЕРГО»	0,00	2,53	3,26	10,47
ООО «ЭЛРОСС»	0,00	0,00	6,12	12,76
Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению	3,41	3,22	7,68	12,60
ООО «ПромЭнерго» г. Судогда	0,00	0,00	3,57	7,27
ООО «Промэнерго» г. Вязники		1,13	2,39	11,39
ООО «ЭнергоСтрой» г. Ковров	0,00	0,00	4,17	5,57
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0,00	0,00	5,90	1,82
ООО «ПромРЭС»	0,00	0,00	2,54	7,27
Филиал ОАО «Российские железные дороги» Трансэнерго Северная дирекция по энергообеспечению	3,81	0,00	6,48	7,69
ООО «Монострой»	0,00	0,00	3,87	9,87
ПАО «Владимирский химический завод»	0,00	0,00	5,36	0,26
ОАО «Муромтепловоз»	0,00	0,00	4,11	6,57
ООО «Стройэнерго»	0,00	0,00	5,60	7,21
ООО «Энергетик» г. Вязники	0,00	0,00	5,08	9,52
ООО «КОВРОВ-МОЛЛ»	0,00	0,00	5,54	12,02
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	0,00	0,00	4,26	0,24
ООО «КАПИТАЛ МАГНЕЗИТ»	0,00	6,01	0,00	0,00
ООО «ЕвроСвет»	0,00	3,22	4,85	8,08
ИП Чесноков М.А.		3,22	7,84	7,27
ООО «Группа объединенных фабрика»	0,00	0,00	6,48	12,02
ООО «ВладЭнергоАктив»	0,00	0,00	6,12	12,02

2. В соответствии с Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного

федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 07.12.2004 № 236-э, направить заявление в ФАС России о согласовании установления с 01 июля 2019 года единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области на уровне выше предельного максимального уровня тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18, в том числе:

- проект постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области»;

- выписку из протокола заседания правления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 27.12.2018 № 55;

- расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.

«ЗА» - Н.А.Гаранина, О.А.Крашенинникова, О.В.Февралева, О.А.Васильева, М.А.Меньшов, Н.Н.Курпан, М.С.Новоселова.

«ПРОТИВ» - А.А.Михайлов

Секретарь правления



Н.И.Иванова