



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»  
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 29 декабря 2017 года

№ 588-нп

г. Тверь

Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Тверской области

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», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемым с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 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», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области», решением Правления Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2017,

**Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области постановляет:**

1. Установить:

1.1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Тверской области с 01.01.2018 по 31.12.2018 (приложение 1).

1.2. Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций (приложение 2).

1.3. НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования без учета оплаты потерь (приложение 3).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2018 года и подлежит официальному опубликованию.

**Начальник  
Главного управления**



**К.В. Седов**

Приложение 1  
к приказу ГУ РЭК Тверской области  
от 29.12.2017 № 588-нп

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

Наименование сетевой организации	1 полугодие				2 полугодие			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)			
	руб./МВт <sup>х</sup> мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВтч	руб./кВтч			
1	2	3	4	5	6	7		
О «Инженерно-инвестиционная компания» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	656 445,53	110,92	1,27972	656 445,53	132,64	1,30145		
ОО «Региональная сетевая организация» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	319 795,02	331,04	0,83099	319 791,28	395,89	0,89584		
ОО «ЭнергоПром» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	459 318,84	506,04	1,47928	430 833,79	605,17	1,57841		
Муниципальное предприятие городских электрических и тепловых сетей - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	201 681,63	318,03	0,78835	202 373,40	380,33	0,85065		

имечание.

Тарифы указаны без НДС.

Применение двухставочного или одноставочного тарифа для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями осуществляется согласно заключенным договорам

**Приложение 2**  
к приказу ГУ РЭК Тверской области  
от 29.12.2017 № 588-нп

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) <1>, <2>				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
	2	3	млн. руб.	%	%	7	8	9	10	11	12	13
		2018	3,67461	-	-		4,76 %			Пsaidi = 1,30368 Пsaifi = 0,92642	1,06136	x
		2019	x	1	75		4,76 %			Пsaidi = 1,28412 Пsaifi = 0,91252	1,04568	x
	АО «Инженерно-инвестиционная компания»	2020	x	1	75		4,76 %			Пsaidi = 1,26486 Пsaifi = 0,89884	1,03023	x
		2021	x	1	75		4,76 %			Пsaidi = 1,24589 Пsaifi = 0,88535	1,01500	x
		2022	x	1	75		4,76 %			Пsaidi = 1,22720 Пsaifi = 0,87207	1,00000	x
	ООО «Региональная сетевая организация»	2018	160,88340	-	-		12,97 %			Пsaidi = 5,85076 Пsaifi = 1,00795	1,03023	x
		2019	x	1	75		12,97 %			Пsaidi = 5,76300 Пsaifi = 0,99283	1,01500	x

	2020	x	1	75	12,97 %	Пsaidi = 5,67655 Пsaifi=0,97794	1,00000	x
ООО «ЭнергоПром»	2018	19,72294	-	-	18,56 %	Пsaidi = 4,50560 Пsaifi = 1,00795	1,00000	x
	2019	x	1	75	18,56 %	Пsaidi = 4,43802 Пsaifi = 0,99283	1,00000	x
	2020	x	1	75	18,56 %	Пsaidi = 4,37145 Пsaifi = 0,97794	1,00000	x
Бежецкое муниципальное предприятие городских электрических и тепловых сетей	2018	17,25663	-	-	12,53 %	Пsaidi = 6,11309 Пsaifi = 1,00795	1,03023	x
	2019	x	1	75	12,53 %	Пsaidi = 6,02139 Пsaifi = 0,99283	1,01500	x
	2020	x	1	75	12,53 %	Пsaidi = 5,93107 Пsaifi = 0,97794	1,00000	x

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций  
на долгосрочный период регулирования  
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	АО «Инженерно-инвестиционная компания»	2018	15 518,37
		2019	15 648,53
		2020	15 782,54
		2021	15 920,52
		2022	16 062,58
2	ООО «Региональная сетевая организация»	2018	262 255,98
		2019	271 652,10
		2020	278 470,65
3	ООО «ЭнергоПром»	2018	48 655,74
		2019	51 187,31
		2020	52 784,72
4	Бежецкое муниципальное предприятие городских электрических и тепловых сетей	2018	21 043,14
		2019	21 662,25
		2020	22 299,68

Примечание:

2018 год – первый год первого или второго долгосрочного периода регулирования;

2020 и 2022 годы – последний год первого или второго долгосрочного периода регулирования.