



**КонсультантПлюс**  
надежная правовая поддержка

Приказ ФСТ России от 24.12.2014 N 2390-э  
"Об утверждении Методических указаний по  
учету степени загрузки объектов  
электросетевого хозяйства при формировании  
тарифов и (или) их предельных минимальных  
и (или) максимальных уровней на услуги по  
передаче электрической энергии"  
(Зарегистрировано в Минюсте России  
24.02.2015 N 36195)

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

[www.consultant.ru](http://www.consultant.ru)

Дата сохранения: □04.07.2018

Зарегистрировано в Минюсте России 24 февраля 2015 г. N 36195

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

**ПРИКАЗ**  
от 24 декабря 2014 г. N 2390-э

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ  
ПО УЧЕТУ СТЕПЕНИ ЗАГРУЗКИ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО  
ХОЗЯЙСТВА ПРИ ФОРМИРОВАНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ  
МИНИМАЛЬНЫХ И (ИЛИ) МАКСИМАЛЬНЫХ УРОВНЕЙ НА УСЛУГИ  
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть I), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165; 2014, N 16, ст. 1840; N 30 (часть I), ст. 4218; N 42, ст. 5615), [Положением](#) о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142; N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 9, ст. 1119; N 18 (часть II), ст. 2249; N 33, ст. 4086; 2010, N 9, ст. 960; N 13, ст. 1514; N 25, ст. 3169; N 26, ст. 3350; N 30, ст. 4096; N 45, ст. 5851; 2011, N 14, ст. 1935; N 32, ст. 4831; N 42, ст. 5925; 2013, N 11, ст. 1126; N 13, ст. 1555; N 33, ст. 4386; N 45, ст. 5811, ст. 5822; 2014, N 46, ст. 6365; N 50, ст. 7099), [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68; N 21, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216, ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; N 8, ст. 813; N 9, ст. 919; N 11, ст. 1156; N 23, ст. 2994; N 25, ст. 3311; N 28, ст. 4050; N 32, ст. 4521; N 33, ст. 4596; N 34, ст. 4659, ст. 4677; N 35, ст. 4769; N 44, ст. 6078; N 50, ст. 7094) приказываю:

1. Утвердить [Методические указания](#) по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель  
Федеральной службы по тарифам  
С.НОВИКОВ

Приложение  
к приказу  
Федеральной службы по тарифам  
от 24 декабря 2014 г. N 2390-э

**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ  
ПО УЧЕТУ СТЕПЕНИ ЗАГРУЗКИ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО  
ХОЗЯЙСТВА ПРИ ФОРМИРОВАНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ  
МИНИМАЛЬНЫХ И (ИЛИ) МАКСИМАЛЬНЫХ УРОВНЕЙ НА УСЛУГИ  
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

## I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии (далее - Методические указания), разработаны в соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть I), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165; 2014, N 16, ст. 1840; N 30 (часть I), ст. 4218; N 42, ст. 5615), [Основами](#) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68; N 21, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216, ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; N 8, ст. 813; N 9, ст. 919; N 11, ст. 1156; N 23, ст. 2994; N 25, ст. 3311; N 28, ст. 4050; N 32, ст. 4521; N 33, ст. 4596; N 34, ст. 4659, ст. 4677; N 35, ст. 4769; N 44, ст. 6078; N 50, ст. 7094) (далее - Основы ценообразования).

2. Методические указания предназначены для использования федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - регулирующие органы), а также территориальными сетевыми организациями (далее - регулируемые организации) при расчете тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии.

3. Методические указания определяют порядок учета степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства при формировании необходимой валовой выручки, принимаемой к расчету при установлении тарифов.

4. Понятия, используемые в Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном [законе](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", и [Основах](#) ценообразования.

## II. Учет степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии

5. Учет степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании необходимой валовой выручки, принимаемой к расчету при установлении тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, производится по следующим формулам:

- при определении стоимости объекта, подлежащей включению в базу инвестированного капитала:

$$S_j^{корр} = S_j * K_j,$$

где:

$j$  - объект электросетевого хозяйства;

$S_j^{корр}$  - скорректированная стоимость объекта электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимого для осуществления регулируемой деятельности, подлежащая включению в базу инвестированного капитала (тыс. руб.);

$S_j$  - стоимость объекта электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимого для осуществления регулируемой деятельности, определяемая в соответствии с [Основами](#) ценообразования, Методическими

[указаниями](#) по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30 марта 2012 года N 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2012 года, регистрационный N 23784), (тыс. руб.);

$K_j$  - степень загрузки вводимого после строительства объекта электросетевого хозяйства  $j$ , определяемая в соответствии с Методическими [указаниями](#) по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, а также по определению и применению коэффициентов совмещения максимума потребления электрической энергии (мощности) при определении степени загрузки таких объектов, утвержденными приказом Минэнерго России от 6 мая 2014 года N 250 (зарегистрирован Минюстом России 30 мая 2014 года, регистрационный N 32513).

- при определении планируемого значения параметров расчета тарифов размера активов:

$$VE_j^{копп} = VE_j^{\phi} \times K_j,$$

где:

$VE_j^{копп}$  - фактическое количество условных единиц, относящихся к объекту электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимому для осуществления регулируемой деятельности, учитываемое при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

$VE_j^{\phi}$  - фактическое количество условных единиц, относящихся к объекту электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимому для осуществления регулируемой деятельности, определяемое в соответствии с приложением к настоящим Методическим указаниям.

6. Учет степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании необходимой валовой выручки, принимаемой к расчету при установлении тарифов с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат), а также с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, производится по следующим формулам:

- при определении планируемого значения параметров расчета тарифов размера активов:

$$VE_j^{копп} = VE_j^{\phi} \times K_j,$$

где:

$VE_j^{копп}$  - фактическое количество условных единиц, относящихся к объекту электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимому для осуществления регулируемой деятельности, учитываемое при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

$VE_j^{\phi}$  - фактическое количество условных единиц, относящихся к объекту электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимому для осуществления регулируемой деятельности, определяемое в соответствии с [приложением](#) к настоящим Методическим указаниям.

- при определении расходов на амортизацию основных средств амортизационные отчисления по каждому объекту электросетевого хозяйства определяются по формуле:

$$A_j^{копп} = A_j \times K_j,$$

где:

---

$A_j^{коэф}$  - амортизационные отчисления по объекту электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимому для осуществления регулируемой деятельности, учитываемые при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (тыс. руб.);

$A_j$  - амортизационные отчисления по объекту электросетевого хозяйства  $j$  в эксплуатации, необходимому для осуществления регулируемой деятельности, определяемые в соответствии с Методическими [указаниями](#) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года N 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29 февраля 2012 года, регистрационный N 23367), (тыс. руб.).

Приложение  
к Методическим указаниям  
по учету степени загрузки  
объектов электросетевого  
хозяйства при формировании  
тарифов и (или) их предельных  
минимальных и (или) максимальных  
уровней на услуги по передаче  
электрической энергии,  
утвержденным приказом  
Федеральной службы по тарифам  
от 24 декабря 2014 г. N 2390-э

Таблица 1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП)  
 и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах  
 в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного  
 использования и материала опор

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя женно сть	Объем условных единиц	Коэффициент загрузки вводимого после строительства объекта электросетевог о хозяйства <*>	Фактический объем условных единиц с учетом применения коэффициента степени загрузки
				у/100 км	км	У	К	У.Е. <sup>коэф</sup>
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100	8	9 = 7 * 8
	1150	-	металл	800				
	750	1	металл	600				
	400 - 500	1	металл	400				
			ж/бетон	300				
	330	1	металл	230				
			ж/бетон	170				
ВЛЭП		2	металл	290				
			ж/бетон	210				

		220	1	дерево	260				
				металл	210				
				ж/бетон	140				
			2	металл	270				
				ж/бетон	180				
		110 - 150	1	дерево	180				
				металл	160				
				ж/бетон	130				
			2	металл	190				
				ж/бетон	160				
КЛЭП		220	-	-	3000				
		110	-	-	2300				
		ВН, всего							
		35	1	дерево	170				
				металл	140				
				ж/бетон	120				
ВЛЭП			2	металл	180				
				ж/бетон	150				
		1 - 20	-	дерево	160				
				дерево на ж/б	140				

			пасынках				
			ж/бетон, металл	110			
1	2	3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$	
КЛЭП	20 - 35	-	-	470			
	3 - 10	-	-	350			
СН, всего							
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260			
			дерево на ж/б пасынках	220			
			ж/бетон, металл	150			
КЛЭП	до 1 кВ	-		270			
НН, всего							

Примечание:

При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП - 0,4 кВ от линии до ввода в здании не учитывается.

Условные единицы по ВЛЭП - 0,4 кВ учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:

- а) воздушных линий в здании;
- б) линий с совместной подвеской проводов.

Условные единицы по ВЛЭП 0,4 - 20 кВ учитывают трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.

Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ.



Расчет условных единиц с учетом степени загрузки необходимо производить отдельно по каждому объекту электросетевого хозяйства.

<\*> Коэффициент загрузки вводимого после строительства объекта электросетевого хозяйства, определяемый в соответствии с Методическими [указаниями](#) по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, утвержденными приказом Минэнерго России от 06.05.2014 N 250.

Таблица 2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах

N п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц(у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Коэффициент загрузки вводимого после строительства объекта электросетевого хозяйства <*>	Фактический объем условных единиц с учетом применения коэффициента степени загрузки
				у/ед. изм.	ед. изм.	У	К	У.Е. <sup>коэф</sup>
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6	8	9 = 7 * 8
1	Подстанция	П/ст	1150	1000				
			750	600				
			400 - 500	500				
			330	250				
			220	210				

			110 - 150	105				
			35	75				
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60				
			750	43				
			400 - 500	28				
			330	18				
			220	14				
			110 - 150	7,8				
			35	2,1				
			1 - 20	1,0				
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180				
			750	130				
			400 - 500	88				
			330	66				
			220	43				
			110 - 150	26				
			35	11				
			1 - 20	5,5				
4	Масляный выключатель	"-"	220	23				
			110 - 150	14				

			35	6,4				
			1 - 20	3,1				
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35				
			330	24				
			220	19				
			110 - 150	9,5				
			35	4,7				
6	Выключатель нагрузки	-"	1 - 20	2,3				
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"	1 - 20	26				
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20	48				
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4				
			1 - 20	2,4				
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5				
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3				
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3				

13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5				
14	Итого		ВН	-	-			
			СН	-	-			
			НН	-	-			

Примечание:

В п. 1 учтены трудозатраты оперативного персонала подстанций напряжением 35 - 1150 кВ.

Условные единицы по пп. 2 - 9 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.), резервного оборудования.

Условные единицы по п. 2 "Силовые трансформаторы 1 - 20 кВ" определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35 - 1150 кВ.

По пп. 3 - 6 учтены дополнительные трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств релейной защиты и автоматики, а для воздушных выключателей (п. 3) - дополнительно трудозатраты по обслуживанию и ремонту компрессорных установок.

Значения условных единиц пп. 4 и 6 "Масляные выключатели 1 - 20 кВ" и "Выключатели нагрузки 1 - 20 кВ" относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах 1 - 20 кВ подстанций 35 - 1150 кВ, ТП, КТП и РП 1 - 20 кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1 - 20 кВ.

Объем РП 1 - 20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п. 4) и выключателей нагрузки (п. 6). При установке в РП трансформаторов 1 - 20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п. 11 или 12.

По пп. 10 - 12 дополнительно учтены трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.

По пп. 1, 2 условные единицы относятся на уровень напряжения, соответствующий первичному напряжению.

Условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

Относительно элегазовых и вакуумных выключателей, используемых на объектах электроэнергетики, трудозатраты по обслуживанию и ремонту данного оборудования по количеству условных единиц приравниваются к масляным выключателям на соответствующем уровне напряжения.

Расчет условных единиц с учетом степени загрузки необходимо производить отдельно по каждому объекту электросетевого хозяйства.

-----  
<\*> Коэффициент загрузки вводимого после строительства объекта электросетевого хозяйства, определяемый в соответствии с Методическими [указаниями](#) по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, утвержденными приказом Минэнерго России от 06.05.2014 N 250.