



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 декабря 2016 года № 47-1
г. Курган

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Регламентом установления (цен) тарифов и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 года № 313-э, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области согласно приложениям 1 - 3 к настоящему постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рубля без учета НДС) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов заявителя, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение, а также размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области, установленные в пунктах 1 - 3 настоящего постановления, действуют на 2017 год.

5. Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Сибирско-Уральская энергетическая компания», Открытого акционерного общества «Российские железные дороги», Открытого акционерного общества «Шумихинские межрайонные коммунальные электрические сети» не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, составляет 34 626 340,60 рублей (без НДС), в том числе:

Публичного акционерного общества «Сибирско-Уральская энергетическая компания» - 34 614 269,44 руб.

Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» - 6191,67 руб.

Открытого акционерного общества «Шумихинские межрайонные коммунальные электрические сети» - 5879,49 руб.

6. Размер расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Сибирско-Уральская энергетическая компания», не включаемых с 1 октября 2017 года в плату за технологическое присоединение составляет 8 624 328,92 рублей (без НДС).

7. Признать утратившими силу с 01 января 2017 года постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 10 декабря 2015 года № 44-5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Курганэнерго», от 10 декабря 2015 года № 44-7 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «ЗОК», от 10 декабря 2015 года № 44-9

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАВЗ», от 10 декабря 2015 года № 44-8 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги», от 10 декабря 2015 года № 44-10 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Шадринский автоагрегатный завод».

8. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Директор Департамента государственного
регулирования цен и тарифов Курганской области



С.М. Самойлов
С.М. Самойлов

Приложение 1 к постановлению Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 23 декабря 2016 года № 47-1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области

Стандартизированные тарифные ставки (ставки за единицу максимальной мощности) на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в расчете на 1 кВт максимальной мощности,
 C_1 , руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения 0,4 кВ; 6-10 кВ	
		В целях временного техприсоединения (в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Для постоянной схемы электроснабжения
1	Стандартизированная тарифная ставка (ставка за единицу максимальной мощности) C_1 , руб./кВт без НДС всего, в том числе:	124,00	134,71
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) ($C_{1.1}$)	25,88	25,88
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ($C_{1.2}$)	65,90	65,90
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств $C_{(1.3)}$ *	0,00	10,71
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») $C_{(1.4)}$	32,22	32,22

* для категорий заявителей, указанных в пункте 16.1 Методических указаний не применяется п.1.3

Приложение 2 к постановлению Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 23 декабря 2016 года № 47-1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области»

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Курганской области на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей (мероприятия «последней мили») (в ценах ФЕР- 2001г.)

Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала и способ выполнения работ	для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт	для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт*
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С2), руб./км без НДС			
0,4	Прокладка воздушной линии самонесущим изолированным проводом на деревянных опорах с железобетонными приставками	209 120,89	104 560,44
	Прокладка воздушной линии самонесущим изолированным проводом на железобетонных опорах	191 933,55	95 966,78
6-10	Прокладка воздушной линии неизолированным проводом	189 938,23	94 969,11
	Прокладка воздушной линии самонесущим изолированным проводом	217 186,20	108 593,10
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (С3), руб./км без НДС			
0,4	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением до 120 мм	177 606,81	88 803,40
	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением свыше 120 мм	245 928,31	122 964,15

	Подземная прокладка кабеля сечением до 120 мм методом горизонтально-направленного бурения	527 066,47	263 533,23
	Подземная прокладка кабеля сечением свыше 120 мм методом горизонтально-направленного бурения	595 387,97	297 693,98
6-10	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением до 120 мм	187 431,87	93 715,93
	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением свыше 120 мм	248 228,90	124 114,45
	Подземная прокладка кабеля сечением до 120 мм методом горизонтально-направленного бурения	536 735,52	268 367,76
	Подземная прокладка кабеля сечением свыше 120 мм методом горизонтально-направленного бурения	597 517,96	298 758,98
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт без НДС			
0,4	Комплектная трансформаторная подстанция с одним силовым трансформатором до 250 кВА	354,32	177,16
	Комплектная трансформаторная подстанция с одним силовым трансформатором от 400 кВА и выше	201,68	100,84
	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя силовыми трансформаторами 630 кВА	480,40	240,20
	Установка распределительного щита	400,10	200,05
6-10	Установка оборудования пунктов секционирования (реклоузер)	518,22	259,11

* Примечание. В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» с 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение 3 к постановлению Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 23 декабря 2016 года № 47-1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области»

Формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы
1	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	$P_{mn} = C1 * N_i$
2	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{mn} = C1 * N_i + \sum_i C2_i * L_i * z_{uzm.cm} + \sum_i C3_i * L_i * z_{uzm.cm}$
3	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{mn} = C1 * N_i + \sum_i C2_i * L_i * z_{uzm.cm} + \sum_i C3_i * L_i * z_{uzm.cm} + \sum_i C4_i * N_i * z_{uzm.cm}$

где:

P_{mn} – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

$C1$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с Приложением 1 к настоящему постановлению в

зависимости от категории присоединения, руб./кВт.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

$C2_i, C3_i$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередачи на i -м уровне напряжения в соответствии с Приложениями 2 и 3 к настоящему постановлению соответственно, руб./км.

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, км.

$C4_i$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения в соответствии с Приложением 4 к настоящему постановлению, руб./кВт.

$Z_{изм.см}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Курганской области, в которой располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Примечание.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается территориальными сетевыми организациями Курганской области в соответствии с утвержденной формулой согласно выданным техническим условиям.

Приложение 4 к постановлению Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 23 декабря 2016 года № 47-1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области»

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области для всех категорий потребителей, руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности для постоянной схемы электроснабжения			
		для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900 кВт [†]		для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт [†]	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	25,88	25,88	25,88	25,88
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	520,80	1989,62	1249,98	5310,66
3.2	Строительство кабельных линий	1973,82	4877,34	1218,45	1553,55
3.3	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.3.1	Распределительный щит	2588,65		1294,32	
3.3.2	Реклоузер		3352,88		1676,44
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-
3.4.1	КТП с одним силовым трансформатором до 250 кВА	2292,45		1146,23	
3.4.2	КТП с одним силовым трансформатором от 400 кВА и выше	1304,87		652,43	
3.4.3	2БКТП с двумя силовыми трансформаторами 630 кВА	3108,19		1554,09	

3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	65,90	65,90	65,90	65,90
5	Участие в осмотре должностным лицом федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя	10,71	10,71	10,71	10,71
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	32,22	32,22	32,22	32,22

<*> За исключением заявителей, указанных в пункте 3 настоящего постановления.

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

<***> для категорий заявителей, указанных в пункте 16.1 Методических указаний не применяется п.5

Примечание.

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется территориальными сетевыми организациями Курганской области на основании ставок за единицу максимальной мощности (в соответствии с приложением 4 к настоящему постановлению) по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6 приложения 4 к настоящему постановлению) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым территориальными сетевыми организациями Курганской области для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j .

Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с приложением 4 к настоящему постановлению применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 приложения 4 к настоящему постановлению), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

* В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» с 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.