

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП "МПГЭС" энергопринимающих устройств заявителей на 2016 год

Расчет стандартизированных ставок:

Формула для расчета по п.1, 4, 5, 6: $C1 = P1/N$ (руб./кВт)

Формула для расчета по п.3.1.: $C2 = P2/k$ ст.изм. (руб./км)

Формула для расчета по п.3.4.: $C4 = P4/k$ ст.изм. (руб./кВт)

№ пункта мероприятия согласно Приложения 2 к Метод. указаниям	Стандартиз. ставка	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка платы			
				Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Категория присоединения		
					Диапазон мощности, кВт		
1	2	3	4	5	6	7	8
п.1, 4, 5, 6	C1	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства	руб./кВт (в текущих ценах)	0,4-10	11 407,99	2 450,74	272,05
п.3.1.1	C2	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	руб./км (в ценах 2001 г.)	0,4-10	396 108,28	1 118 885,24	1 207 942,34
п.3.1.4	C3	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи	руб./км (в ценах 2001 г.)	0,4-10	184 102,19	1 056 128,36	259 663,28
п.3.1.2	C4	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций	руб./кВт (в ценах 2001 г.)	0,4-10	7 752,96	1 398,16	177,66

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП "МПГЭС" энергопринимающих устройств заявителей на 2016 год

Плата за технологическое присоединение к эл.сетям МУП "МПГЭС" энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$П = C1 * Ni$$

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C1 * Ni + [\sum(C2i * Li) + \sum(C3i * Li)] * Z_{изм.ст.}$$

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уронем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$П = C1 * Ni + [\sum(C2i * Li) + \sum(C3i * Li) + C4i * Ni] * Z_{изм.ст.}$$

Начальник ПТО
8 /34938/ 43342



Л.Н.Манойлова

Начальник ПЭО
8 /34938/ 25101



О.П.Вахрамеева

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП "МПГЭС" энергопринимающих устройств заявителей на 2016 год

Без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Проект предприятия			Проект департамента		
		Расходы по мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	Расходы по мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5	6	7	8
	Итого ставка платы за технологическое присоединение (руб./кВт)						
	до 15 кВт включительно	1 443 133,062	31,04	46 492,69			
	свыше 15 до 150 кВт включительно						
	свыше 150 кВт						
		0,4-10 кВ	5 267 709,48	461,94	11 403,45		
			7 398 514,17	3 595,73	2 057,58		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)						
1.1	до 15 кВт включительно	137 367,56	31,04	4 425,50			
1.2	свыше 15 до 150 кВт включительно						
1.3	свыше 150 кВт						
		0,4-10 кВ	414 083,59	461,9	896,40		
			383 961,81	3 595,7	106,78		
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"						
2.1	до 15 кВт включительно	154 275,38	31,04	4 970,21			
2.2	свыше 15 до 150 кВт включительно						
2.3	свыше 150 кВт						
		0,4-10 кВ	762 506,89	461,94	1 650,66		
			453 946,86	3 595,73	126,25		
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"						
3.1.	до 15 кВт включительно	149 122,88	15,00	9 941,53			
3.1.1	Строительство ВЛ-10кВ						
3.1.2	Строительство КЛ-0,4кВ						
3.1.3	Строительство КТПН-25/10/0,4кВ						
3.2.	свыше 15 до 150 кВт включительно						
3.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ						
3.2.2	Строительство ВЛ-10кВ						
3.2.3	Строительство КТПН 6-10/0,4						
3.3	свыше 150 кВт						
3.3.1	Строительство ВЛ-10кВ						
3.3.2	Строительство КЛ-10кВ						
3.3.3	Строительство КТПН-10/0,4 (630кВА)						
		0,4-10 кВ	1 635 829,01	180,00	9 087,94		
			483 979,22	185,00	2 616,10		
			1 253 298,20	185,00	6 774,58		
			1 989 446,13	1 580,50	1 258,74		
			1 751 178,84	1 075,50	1 628,25		
			2 225 741,75	1 580,50	1 408,25		
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ						
4.1	до 15 кВт включительно	109 082,018	31,04	3 514,24			
4.2	свыше 15 до 150 кВт включительно						
4.3	свыше 150 кВт						
		0,4-10 кВ	454 423,62	461,94	983,73		
			409 158,227	3 595,73	113,79		
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя						
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети						
6.1	до 15 кВт включительно	107 654,518	31,04	3 468,25			
6.2	свыше 15 до 150 кВт включительно						
6.3	свыше 150 кВт						
		0,4-10 кВ	263 588,957	461,94	570,61		
			185 080,56	3 595,73	51,47		

Начальник ПТО
8 /34938/ 43342



Л.Н.Манойлова

Начальник ПЭО
8 /34938/ 25101



О.П.Вахрамеева

Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению к электрическим сетям МУП "МПГЭС" на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ энергопринимающих устройств потребителей на 2016 год

тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Проект предприятия			Проект департамента	Огкорректировано
			до 15 кВт	свыше 15 кВт до 150 кВт	свыше 150 кВт		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	тыс.руб.	508,38	1894,60	1432,15		
1.1	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	1,29	0,78	1,06		
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.					
1.3	Оплата труда ППП	тыс.руб.	274,18	1137,14	843,13		
1.4	Отчисления на страховые нужды	тыс.руб.	83,35	345,69	256,31		
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	131,46	343,57	280,68		
1.5.1	работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	8,18	36,57	35,82		
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	тыс.руб.					
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	тыс.руб.	123,28	307,00	244,86		
1.5.3.1	услуги связи	тыс.руб.					
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.					
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	тыс.руб.					
1.5.3.4	плата за аренду имущества	тыс.руб.					
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс.руб.	123,28	307,00	244,86		
1.6	Внереализационные расходы, всего	тыс.руб.	18,09	67,42	50,97		
1.6.1	- расходы на услуги банков	тыс.руб.					
1.6.2	- % за пользование кредитом	тыс.руб.					
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	тыс.руб.	18,09	67,42	50,97		
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс.руб.					
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	тыс.руб.	934,75	3 373,11	5 966,37		
3	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.					
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	тыс.руб.	1 443,13	5 267,71	7 398,51		

Директор МУП "МПГЭС"



Е.В.Дюжечкин

Начальник ПЭО



О.П.Вахрамеева