

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО "Межрайонные распределительные электрические сети", участвующим в процессе электроснабжения потребителей Республики Хакасия

№ п/п	Организация получатель - организация плательщик	1 полугодие 2019 года			2 полугодие 2019 года		
		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./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью "Межрайонные распределительные электрические сети" - Филиал публичного акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" - "Хакасэнерго" (без НДС)	324 779,15	533,61	1,262	317 853,58	440,77	1,16885

Ссылка на источник официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифа:
<https://r-19.ru/upload/iblock/918/Prikaz-Minekonomrazvitiya-KHakasii-ot-28.12.2018--8-e-Individualnye-tar.pdf>

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Министерства экономического развития
Республики Хакасия
от 28.12.2018 № 7

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Республики Хакасия, поставляемой прочим потребителям
на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
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	540 632,60	1 148 808,63	1 551 286,34	1 114 693,01
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	x	39,28	119,96	213,06	548,82
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	x	0,72812	1,68561	2,25923	3,46279
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	671 347,24	x	245 298,80	24 083,99	363 205,62	38 758,83
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	729,71	x	496,09	735,89	1 234,16	393,35
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	553 607,78	1 160 296,72	1 566 799,20	1 141 445,64
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	x	43,90	133,38	236,60	624,03
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	x	0,74778	1,73112	2,32023	3,55629
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	579 396,96	x	225 914,20	19 262,25	321 992,80	12 227,71
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	681,86	x	493,01	728,56	1 199,80	126,47

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Хакасия
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 Республике Хакасия						
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.	151 278,23	608 837,98	615 619,89	964 221,64	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	39,28	119,96	213,06	548,82	
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,23216	0,94971	1,04099	2,25939
1.2	Экономически обоснованных 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.	165 837,65	631 208,72	664 602,43	1 092 216,33	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	43,90	133,38	236,60	624,03	
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,25491	1,00256	1,12474	2,57153
№ 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 Республике Хакасия		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Хакасия		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
			тыс. руб.		тыс. руб.		
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Электросервис"		9 956,13				
2.	Черногорский филиал Общества с ограниченной ответственностью "Энергосервис"		14 671,34				
3.	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" в лице Красноярской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД"		33 290,82		12,90		
4.	Общество с ограниченной ответственностью "Межрайонные распределительные электрические сети"		150 066,59		83 868,93		
5.	Муниципальное унитарное предприятие города Абакана "Абаканские электрические сети"		241 726,17		9 933,90		
6.	Филиал Публичного акционерного общества "Межрегиональные распределительные электрические сети Сибири" - "Хакасэнерго"		2 269 400,71		262 741,19		
ВСЕГО			2 719 111,77		356 556,92		

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Республики Хакасия
на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Хакасия											
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,00	495,72	32,73	300,60	574,19	0,00	459,58	26,44	274,97	514,04
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:											
	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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	83,20	0,00	0,00	0,00	0,00	75,32
1.1.2	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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	218,55	0,00	0,00	0,00	0,00	199,30
1.1.3	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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	167,29	0,00	0,00	0,00	0,00	137,88
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1	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											

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	1,05	0,00	4,15	3,46	0,00	1,19	0,00	4,76	3,05
1.1.4.2	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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,02	0,00	0,20	0,57	0,00	0,03	0,00	0,21	0,45
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,89					0,70				
1.1.4.4	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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,01					0,05				
1.1.4.5	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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	2,84					2,35				
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	0,000	494,46	32,73	294,29	98,53	0,00	458,23	26,44	268,37	96,69
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	0,00	105,34	7,43	67,38	169,77	0,00	97,46	6,07	61,24	152,76
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	0,00	0,34	0,00	2,68	126,84	0,00	0,36	0,00	1,76	111,36
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0,00	105,00	7,43	64,70	42,93	0,00	97,10	6,07	59,48	41,40

Справочно:

В соответствии с пунктом 27 Правил Государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровни потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), учтенные Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в области государственного регулирования тарифов при установлении указанных тарифов составили, млн.кВт.ч.:

1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года
161,19	174,20

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Министерства экономического
развития Республики Хакасия
от 28.12.2018 № 7

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

№ 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 (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.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,24642	1,26318
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.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,72287	0,72300
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.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,72287	0,72300

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
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.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,24642	1,26318
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного 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.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,24642	1,26318
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.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,24642	1,26318
1.4.4	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.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,24642	1,26318

Ссылка на источник официального опубликования решения регулирующего органа:

https://r-19.ru/upload/iblock/292/Prikaz-9_p-ot-26.12.2018.pdf



Министерство экономического развития Республики Хакасия

ПРИКАЗ

26.12.2018

№ 9-17

г. Абакан

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Хакасия на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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 потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», и на основании решения Правления Министерства экономического развития Республики Хакасия (протокол заседания Правления от 26 декабря 2018 года № 7),

приказываю:

1. Утвердить плату для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации необходимого заявителю уровня напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Утвердить плату для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом

такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

4. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

5. Утвердить стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1.

6. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению 2.

7. Утвердить формулу расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 3.

8. Определить расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2019 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 262 741,19 тысячи рублей без НДС.

9. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2019 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 9 933,90 тысячи рублей без НДС.

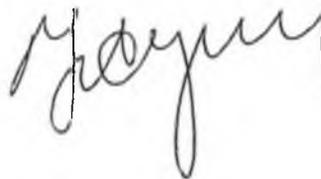
10. Определить расходы ООО «МРЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2019 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 83 868,93 тысячи рублей без НДС.

11. Определить расходы ОАО «РЖД», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2019 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 12,90 тысячи рублей без НДС.

12. Плата, утвержденная пунктами 1–7 настоящего приказа, действует с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года включительно.

13. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Исполняющий обязанности
министра экономического развития
Республики Хакасия



Н.В. Евдокимов

Приложение 1
к приказу Министерства
экономического развития
Республики Хакасия
от 16.12.2018 № 9-17

Стандартизированные тарифные ставки, без учета НДС

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Категория заявителей	
			заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт	прочие заявители
Для постоянной схемы				
C ₁	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб. за одно присоединение	1755,85 (2107,02)	
C _{1,1}	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	1507,50 (1809,00)	
C _{1,2}	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	248,35 (298,02)	
Для временной схемы				
C ₁	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб. за одно присоединение	1755,85 (2107,02)	
C _{1,1}	по подготовке и выдаче сетевой организацией	руб. за одно присоединение	1507,50 (1809,00)	

	технических условий заявителю			
C _{1,2}	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение		248,35 (298,02)
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов			
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} :			
C _{2,1}	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	0,00	1 578 770,00 (1 894 524,00)
C _{2,2}	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	2 255 260,00 (2 706 312,00)
C _{2,3}	Строительство линий 27,5 кВ	руб./км	0,00	10 384 798,40 (12 461 758,08)
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{3,i} :			
C _{3,1}	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	0,00	1 773 130,00 (2 127 756,00)
C _{3,2}	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	2 793 960,00 (3 352 725,00)
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C _{5,i} :			
C _{5,1}	Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА включительно	руб./кВт	0,00	14 370,00 (17 244,00)
C _{5,2}	Строительство однострансформаторных ТП свыше 25 кВА и до 100 кВА включительно	руб./кВт	0,00	4930,00 (5916,00)
C _{5,3}	Строительство однострансформаторных ТП свыше 100 кВА и до 250 кВА включительно	руб./кВт	0,00	3850,00 (4620,00)
C _{5,4}	Строительство однострансформаторных ТП свыше 250 кВА и до 500 кВА включительно	руб./кВт	0,00	1460,00 (1752,00)
C _{5,5}	Строительство однострансформаторных ТП свыше 500 кВА и до 900 кВА включительно	руб./кВт	0,00	1080,00 (1296,00)
C _{5,6}	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 25 кВА и до	руб./кВт	0,00	3510,00 (4212,00)

	100 кВА включительно			
C _{5,7}	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 250 кВА и до 500 кВА включительно	руб./кВт	0,00	11 080,00 (13 296,00)
C _{5,8}	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 500 кВА и до 900 кВА включительно	руб./кВт	0,00	4150,00 (4980,00)
C _{5,9}	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 1000 кВА	руб./кВт	0,00	2040,00 (2448,00)
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ C _{6,i} :				
C _{6,1}	Строительство двухтрансформаторных РТП свыше 1000 кВА	руб./кВт	0,00	3080,00 (3696,00)
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов				
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} :				
C _{2,1}	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	0,00	1 306 900,00 (1 568 280,00)
C _{2,2}	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	1 954 170,00 (2 345 004,00)
C _{2,3}	Строительство линий 27,5 кВ	руб./км	0,00	10 384 798,40 (12 461 758,08)
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{3,i} :				
C _{3,1}	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	0,00	406 280,00 (487 536,00)
C _{3,2}	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	1 287 230,00 (1 544 676,00)
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C _{5,i} :				
C _{5,1}	Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА включительно	руб./кВт	0,00	16 410,00 (19 692,00)
C _{5,2}	Строительство однострансформаторных ТП свыше 25 кВА и до 100 кВА включительно	руб./кВт	0,00	6980,00 (8376,00)
C _{5,3}	Строительство однострансформаторных	руб./кВт	0,00	2980,00 (3576,00)

	ТП свыше 100 кВА и до 250 кВА включительно			
C _{5,4}	Строительство одотрансформаторных ТП свыше 250 кВА и до 500 кВА включительно	руб./кВт	0,00	2560,00 (3072,00)
C _{5,5}	Строительство одотрансформаторных ТП свыше 500 кВА и до 900 кВА включительно	руб./кВт	0,00	530,00 (636,00)
C _{5,6}	Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА включительно	руб./кВт	0,00	4770,00 (5724,00)
C _{5,7}	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 100 кВА и до 250 кВА включительно	руб./кВт	0,00	960,00 (1152,00)

Примечание: ставки, указанные в скобках, предназначены для применения сетевыми организациями, не являющимися плательщиками налога на добавленную стоимость (НДС).

Приложение 2
к приказу Министерства
экономического развития
Республики Хакасия
от 26.12.2018 № 9-17

Ставки за единицу максимальной мощности, без учета НДС

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Категория заявителей	
			заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимаю- щих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт	прочие заявители
Ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов				
Для постоянной схемы				
$C_1^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	85,26 (102,32)	
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	73,33 (88,00)	
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	11,93 (14,32)	
Для временной схемы				
$C_1^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	85,26 (102,32)	
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией	руб./кВт	73,33 (88,00)	

	технических условий заявителю			
$C_{1,2}^{maxN}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт		11,93 (14,32)
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{2,i}^{maxN}$:			
$C_{2,1}^{maxN}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./кВт	0,00	14 851,21 (17 821,45)
$C_{2,2}^{maxN}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./кВт	0,00	15 255,43 (18 653,32)
$C_{2,3}^{maxN}$	Строительство линий 27,5 кВ	руб./кВт	0,00	830,78 (996,94)
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}^{maxN}$:			
$C_{3,1}^{maxN}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./кВт	0,00	3929,99 (4715,99)
$C_{3,2}^{maxN}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./кВт	0,00	2690,64 (3228,77)
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{maxN}$:			
$C_{5,1}^{maxN}$	Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА включительно	руб./кВт	0,00	14 370,00 (17 244,00)
$C_{5,2}^{maxN}$	Строительство однострансформаторных ТП свыше 25 кВА и до 100 кВА включительно	руб./кВт	0,00	4930,00 (5916,00)
$C_{5,3}^{maxN}$	Строительство однострансформаторных ТП свыше 100 кВА и до 250 кВА включительно	руб./кВт	0,00	3850,00 (4620,00)
$C_{5,4}^{maxN}$	Строительство однострансформаторных ТП свыше 250 кВА и до 500 кВА включительно	руб./кВт	0,00	1460,00 (1752,00)
$C_{5,5}^{maxN}$	Строительство однострансформаторных ТП свыше 500 кВА и до 900 кВА включительно	руб./кВт	0,00	1080,00 (1296,00)
$C_{5,6}^{maxN}$	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 25 кВА и до 100 кВА включительно	руб./кВт	0,00	3510,00 (4212,00)
$C_{5,7}^{maxN}$	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 250 кВА и до 500 кВА	руб./кВт	0,00	11 080,00 (13 296,00)

	включительно			
$C_{5,8}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 500 кВА и до 900 кВА включительно	руб./кВт	0,00	4150,00 (4980,00)
$C_{5,9}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 1000 кВА	руб./кВт	0,00	2040,00 (2448,00)
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{6,i}^{\max N}$:			
$C_{6,1}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных РТП свыше 1000 кВА	руб./кВт	0,00	3080,00 (3696,00)
	Ставки для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
	Для постоянной схемы			
$C_1^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	85,26 (102,32)	
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	73,33 (88,00)	
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	11,93 (14,32)	
	Для временной схемы			
$C_1^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	85,26 (102,32)	
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	73,33 (88,00)	
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	11,93 (14,32)	

	Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{2,i}^{\max N}$:			
$C_{2,1}^{\max N}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./кВт	0,00	14 574,83 (17 489,80)
$C_{2,2}^{\max N}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./кВт	0,00	40 011,16 (48 013,39)
$C_{2,3}^{\max N}$	Строительство линий 27,5 кВ	руб./кВт	0,00	830,78 (996,94)
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}^{\max N}$:			
$C_{3,1}^{\max N}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./кВт	0,00	497,69 (597,23)
$C_{3,2}^{\max N}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./кВт	0,00	5535,09 (6642,11)
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{\max N}$:			
$C_{5,1}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА включительно	руб./кВт	0,00	16 410,00 (19 692,00)
$C_{5,2}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП свыше 25 кВА и до 100 кВА включительно	руб./кВт	0,00	6980,00 (8376,00)
$C_{5,3}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП свыше 100 кВА и до 250 кВА включительно	руб./кВт	0,00	2980,00 (3576,00)
$C_{5,4}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП свыше 250 кВА и до 500 кВА включительно	руб./кВт	0,00	2560,00 (3072,00)
$C_{5,5}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП свыше 500 кВА и до 900 кВА включительно	руб./кВт	0,00	530,00 (636,00)
$C_{5,6}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА включительно	руб./кВт	0,00	4770,00 (5724,00)
$C_{5,7}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 100 кВА и до 250 кВА включительно	руб./кВт	0,00	960,00 (1152,00)

Примечание: ставки, указанные в скобках, предназначены для применения сетевыми организациями, не являющимися плательщиками налога на добавленную стоимость (НДС).

Формула расчета платы за технологическое присоединение

$$P = C_1 + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{6,i} * N,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, (руб./км);

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

$L_{2,i}$ – суммарная протяженность воздушных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

$L_{3,i}$ – суммарная протяженность кабельных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км).