



**СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ  
ПО ТАРИФАМ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА  
ТАРИФ СЛУЖБА**

## **ПРИКАЗ**

№ 6/1

3 марта 2016 года

г.Сыктывкар

### **Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Ками коммунальные технологии»**

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», 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», 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, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 года № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 3 марта 2016 года № 6) приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Коми коммунальные технологии» энергопринимающих устройств потребителей согласно приложениям № 1 и № 2.

2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Коми коммунальные технологии» энергопринимающих устройств потребителей согласно приложениям № 3-5.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Коми коммунальные технологии», согласно приложению № 6.

4. Выпадающие доходы АО «Коми коммунальные технологии» от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют 7971,3 тыс.руб.

5. Выпадающие доходы АО «Коми коммунальные технологии» от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют 1 447,99 тыс.руб.

6. Признать утратившими силу приказы Службы Республики Коми по тарифам:

от 23 декабря 2015 года № 84/2 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Республиканская сетевая компания»,

от 23 декабря 2015 года № 84/3 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготрейд».

7. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

**Руководитель**

**И.Е. Перваков**

**Стандартизированные тарифные ставки  $C_1$  для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Коми коммунальные технологии"**

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			Потребители <sup>1</sup> за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электроснабжения <sup>2</sup>
1	2	3	4	5
$C_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	руб./кВт	887,81	600,00
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	248,59	168,00
$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	168,68	114,00
$C_{1.3}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт	150,93	102,00
$C_{1.4}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	руб./кВт	319,61	216,00

<sup>1</sup>Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

<sup>2</sup>В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

**Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО  
"Коми коммунальные технологии"**

№ п/п	Наименование ставок	Уровень напряжения кВ	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./км	
			Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	Для потребителей максимальной мощностью свыше 150кВт
1.	<b>С 2 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*</b>			
1.1.	Строительство воздушных линий	0,4	172 190,20	344 380,40
1.2.	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	0,4	239 469,85	478 939,70
1.3.	Строительство воздушных линий	6(10)	182 647,76	365 295,54
1.4.	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	6(10)	297 465,05	594 930,11
2.	<b>С 3 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (методом прокладки в траншеях), в расчете на 1 км линий*</b>			
2.1.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	0,4	293 657,01	587 314,03
2.2.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	0,4	434 266,08	868 532,16
2.3.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	0,4	630 032,67	1 260 065,34
2.4.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x70	0,4	300 275,60	600 551,21
2.5.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x70	0,4	447 503,71	895 007,43
2.6.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x70	0,4	656 235,41	1 312 470,83
2.7.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x95	0,4	322 053,51	644 107,04
2.8.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x95	0,4	491 171,33	982 342,67
2.9.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x95	0,4	743 618,91	1 487 237,83
2.10.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x120	0,4	340 109,87	680 219,75
2.11.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x120	0,4	521 853,66	1 043 707,32
2.12.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x120	0,4	815 929,90	1 631 859,80
2.13.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x150	0,4	369 418,51	738 837,04
2.14.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x150	0,4	585 789,08	1 171 578,17
2.15.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x150	0,4	932 742,62	1 865 485,24
2.16.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x185	0,4	382 667,55	765 335,12
2.17.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x185	0,4	612 287,39	1 224 574,79
2.18.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x185	0,4	985 739,00	1 971 478,01
2.19.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x240	0,4	401 443,26	802 886,53
2.20.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x240	0,4	649 838,69	1 299 677,40
2.21.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4x240	0,4	1 060 276,03	2 120 552,07
2.22.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x70/35-10)	6(10)	505 631,73	1 011 263,46
2.23.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x70/35-10)	6(10)	926 634,05	1 853 268,11
2.24.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x95/35-10)	6(10)	519 548,22	1 039 096,44
2.25.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x95/35-10)	6(10)	954 195,08	1 908 390,16
2.26.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x120/35-10)	6(10)	529 119,16	1 058 238,33
2.27.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x120/35-10)	6(10)	974 818,90	1 949 637,81
2.28.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x150/35-10)	6(10)	545 068,57	1 090 137,14
2.29.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x150/35-10)	6(10)	1 005 348,02	2 010 696,06
2.30.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x185/35-10)	6(10)	559 402,11	1 118 804,23
2.31.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x185/35-10)	6(10)	1 034 014,54	2 068 029,09
2.32.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3x(1x240/35-10)	6(10)	587 933,22	1 175 866,45
2.33.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3x(1x240/35-10)	6(10)	1 090 853,18	2 181 706,37
3.	<b>С 3 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (методом горизонтально направленного бурения), в расчете на 1 км линий*</b>			
3.1.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50	0,4	1 306 457,28	2 612 914,57
3.2.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x16 - 4x50 (укладка двух труб в одном проколе)	0,4	1 423 851,44	2 847 702,89
3.3.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x70	0,4	1 321 165,10	2 642 330,22
3.4.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x70 (укладка двух труб в одном проколе)	0,4	1 429 364,42	2 858 728,85

3.5.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95	0,4	1 344 511,08	2 689 022,18
3.6.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95 (укладка двух труб в одном проколе)	0,4	1 474 936,86	2 949 873,72
3.7.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120	0,4	1 571 140,24	3 142 280,48
3.8.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150	0,4	1 605 173,03	3 210 346,08
3.9.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х185	0,4	1 746 608,68	3 493 217,37
3.10.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х240	0,4	1 764 493,01	3 528 986,04
3.11.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70)	6(10)	1 803 321,27	3 606 642,54
3.12.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95)	6(10)	1 831 770,13	3 663 540,27
3.13.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120)	6(10)	1 841 123,54	3 682 247,08
3.14.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150)	6(10)	2 034 599,97	4 069 199,95
3.15.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185)	6(10)	2 067 588,88	4 135 177,76
3.16.	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240)	6(10)	2 099 405,55	4 198 811,12
4.	<b>С 4 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*</b>	Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт	
			Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	Для потребителей максимальной мощностью свыше 150кВт
4.1.	Установка ЦО 70	87,38	206,92	413,85
4.2.	Установка КСО	115,00	170,33	340,66
4.3.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	22,25	1 868,15	3 736,32
4.4.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	35,60	1 202,40	2 404,82
4.5.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	785,53	1 571,07
4.6.	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	513,45	1 026,90
4.7.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	22,25	2 241,06	4 482,13
4.8.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	35,60	1 465,60	2 931,20
4.9.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	958,02	1 916,06
4.10.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	638,19	1 276,39
4.11.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	424,36	848,72
4.12.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	164,65	398,27	796,54
4.13.	Строительство КТП-4 с 1 трансформатором ТМГ12-400/10/0,4	356,00	214,57	429,15
4.14.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-630/10/0,4	560,70	169,85	339,72
4.15.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1000/10/0,4	890,00	129,92	259,84
4.16.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1250/10/0,4	1 112,50	131,66	263,33
4.17.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1600/10/0,4	1 424,00	113,79	227,59
4.18.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-25/10/0,4	22,25	4 325,31	8 650,64
4.19.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-40/10/0,4	35,60	2 833,20	5 666,41
4.20.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	1 853,83	3 707,67
4.21.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	1 237,18	2 474,37
4.22.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	816,53	1 633,07
4.23.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	222,50	571,07	1 142,14
4.24.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4	356,00	419,78	839,57
4.25.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4	560,70	338,45	676,91
4.26.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4	890,00	256,52	513,04
4.27.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4	1 112,50	260,63	521,27
4.28.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4	1 424,00	225,26	450,53
4.29.	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	15 726,79	31 453,59
4.30.	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	9 954,32	19 908,65
4.31.	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	6 252,22	12 504,44
4.32.	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	222,50	4 370,69	8 741,38
4.33.	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-400/10/0,4	356,00	2 750,26	5 500,52
4.34.	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-630/10/0,4	560,70	1 877,41	3 754,83
4.35.	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1000/10/0,4	890,00	1 460,91	2 921,83
4.36.	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1250/10/0,4	1 112,50	1 211,08	2 422,17
4.37.	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1600/10/0,4	1 424,00	1 093,03	2 186,07
4.38.	Строительство 2БКТПб-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	19 320,36	38 640,73
4.39.	Строительство 2БКТПб-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	12 914,90	25 829,81
4.40.	Строительство 2БКТПб-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	8 187,92	16 375,84
4.41.	Строительство 2БКТПб-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	222,50	5 609,49	11 219,00
4.42.	Строительство 2БКТП-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4	356,00	3 561,66	7 123,34
4.43.	Строительство 2БКТП-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4	560,70	2 327,72	4 655,44
4.44.	Строительство 2БКТП-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4	890,00	1 634,58	3 269,16
4.45.	Строительство 2БКТПб-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4	1 112,50	1 378,25	2 756,51
4.46.	Строительство 2БКТПб-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4	1 424,00	1 362,38	2 724,76

\*по Республике Коми в ценах 2001 года.

Приложение № 3  
к приказу  
Службы Республики Коми по тарифам  
№ 6/1 от 3 марта 2016 года

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Коми коммунальные технологии" энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с применением постоянной схемы электроснабжения**

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию	Объем максимальной мощности	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
		руб., без НДС	кВт	руб./кВт, без НДС
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	514 929	580	887,81
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	144 180	580	248,59
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	Ставки по мероприятиям "последней мили" приведены в приложении № 5		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			
3.1	строительство воздушных линий			
3.2	строительство кабельных линий			
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	97 837	580	168,68
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	87 538	580	150,93
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	185 374	580	319,61

Приложение № 4  
к приказу  
Службы Республики Коми по тарифам  
№ 6/1 от 3 марта 2016 года

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Коми коммунальные технологии" энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)**

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию	Объем максимальной мощности	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
		руб., без НДС	кВт	руб./кВт, без НДС
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	12 000	20	600
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3 360	20	168,00
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	Ставки по мероприятиям "последней мили" приведены в приложении № 5		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			
3.1	строительство воздушных линий			
3.2	строительство кабельных линий			
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	2 280	20	114,00
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	2 040	20	102,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	4 320	20	216,00

**Стоимость мероприятий, связанных со строительством "последней мили", осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям АО "Коми коммунальные технологии"**

№ п/п	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	Уровень напряжения кВ	Ставки платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили", руб/кВт	
			энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт
1.	<b>Строительство воздушных линий</b>			
1.1.	Строительство воздушных линий	0,4	1 429,60	2 859,21
1.2.	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	0,4	1 988,18	3 976,38
1.3.	Строительство воздушных линий	6(10)	1 320,35	2 640,72
1.4.	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	6(10)	2 150,37	4 300,74
2.	<b>Строительство кабельных линий (методом прокладки в траншеях)</b>			
2.1.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	0,4	2 095,66	4 191,32
2.2.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	0,4	3 099,10	6 198,21
2.3.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	0,4	4 496,18	8 992,36
2.4.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х70	0,4	2 142,89	4 285,79
2.5.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х70	0,4	3 193,57	6 387,15
2.6.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х70	0,4	4 683,17	9 366,35
2.7.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95	0,4	2 298,31	4 596,62
2.8.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х95	0,4	3 505,20	7 010,41
2.9.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х95	0,4	5 306,78	10 613,56
2.10.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120	0,4	2 427,16	4 854,34
2.11.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120	0,4	3 724,16	7 448,34
2.12.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120	0,4	5 822,82	11 645,64
2.13.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150	0,4	2 636,32	5 272,65
2.14.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150	0,4	4 180,43	8 360,88
2.15.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150	0,4	6 656,44	13 312,89
2.16.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х185	0,4	2 730,87	5 461,76
2.17.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185	0,4	4 369,54	8 739,09
2.18.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185	0,4	7 034,65	14 069,30
2.19.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х240	0,4	2 864,86	5 729,74
2.20.	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240	0,4	4 637,52	9 275,05
2.21.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240	0,4	7 566,57	15 133,16
2.22.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	6(10)	3 174,04	6 348,10
2.23.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	6(10)	5 816,84	11 633,69
2.24.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	6(10)	3 261,40	6 522,81
2.25.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	6(10)	5 989,85	11 979,71
2.26.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	6(10)	3 321,48	6 642,98
2.27.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	6(10)	6 119,31	12 238,64
2.28.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	6(10)	3 421,60	6 843,22
2.29.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	6(10)	6 310,96	12 621,92
2.30.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	6(10)	3 511,58	7 023,17
2.31.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	6(10)	6 490,91	12 981,83
2.32.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	6(10)	3 690,68	7 381,37
2.33.	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	6(10)	6 847,71	13 695,42
3.	<b>Строительство кабельных линий электропередачи (методом горизонтально направленного бурения)</b>			
3.1.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	0,4	15 430,37	30 860,74
3.2.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50 (укладка двух труб в одном проколе)	0,4	15 490,11	30 980,23
3.3.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х70	0,4	15 983,98	31 967,97
3.4.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х70 (укладка двух труб в одном проколе)	0,4	14 158,16	28 316,33
3.5.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95	0,4	14 317,55	28 635,10
3.6.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95 (укладка двух труб в одном проколе)	0,4	14 570,55	29 141,11
3.7.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120	0,4	17 026,54	34 053,10
3.8.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150	0,4	17 395,36	34 790,73

3.9.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х185	0,4	18 928,11	37 856,22
3.10.	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х240	0,4	19 121,92	38 243,85
3.11.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70)	6(10)	6 965,48	13 930,98
3.12.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95)	6(10)	7 075,37	14 150,75
3.13.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120)	6(10)	7 111,50	14 223,01
3.14.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150)	6(10)	7 858,82	15 717,65
3.15.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185)	6(10)	7 986,24	15 972,49
3.16.	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240)	6(10)	8 109,14	16 218,28
4.	<b>Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ</b>	Максимальная мощность ТП, кВт	Ставки платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили", руб/кВт	
энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно			энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт	
4.1.	Установка ЩО 70	87,38	1 444,53	2 889,06
4.2.	Установка КСО	115,00	1 189,06	2 378,14
4.3.	Строительство мачтовой КТПе с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	22,25	13 041,38	26 082,77
4.4.	Строительство мачтовой КТПе с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	35,60	8 393,87	16 787,74
4.5.	Строительство мачтовой КТПе с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	5 483,71	10 967,42
4.6.	Строительство мачтовой КТПе с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	3 584,33	7 168,67
4.7.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	22,25	15 644,59	31 289,19
4.8.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	35,60	10 231,19	20 462,39
4.9.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	6 687,89	13 375,78
4.10.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	4 455,15	8 910,32
4.11.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	2 962,40	5 924,81
4.12.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	164,65	2 780,27	5 560,56
4.13.	Строительство КТП4 с 1 трансформатором ТМГ12-400/10/0,4	356,00	1 497,92	2 995,86
4.14.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-630/10/0,4	560,70	1 185,76	2 371,53
4.15.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1000/10/0,4	890,00	906,96	1 813,92
4.16.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1250/10/0,4	1 112,50	919,12	1 838,24
4.17.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1600/10/0,4	1 424,00	794,39	1 588,79
4.18.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-25/10/0,4	22,25	30 194,52	60 389,05
4.19.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-40/10/0,4	35,60	19 778,28	39 556,56
4.20.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	12 941,40	25 882,82
4.21.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	8 636,65	17 273,30
4.22.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	5 700,13	11 400,27
4.23.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	222,50	3 986,57	7 973,16
4.24.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4	356,00	2 930,47	5 860,96
4.25.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4	560,70	2 362,72	4 725,45
4.26.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4	890,00	1 790,74	3 581,49
4.27.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4	1 112,50	1 819,44	3 638,89
4.28.	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4	1 424,00	1 572,55	3 145,11
4.29.	Строительство БКТП6 с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	109 786,88	219 573,76
4.30.	Строительство БКТП6 с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	69 489,94	138 979,88
4.31.	Строительство БКТП6 с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	43 646,00	87 292,01
4.32.	Строительство БКТП6 с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	222,50	30 511,26	61 022,53
4.33.	Строительство БКТП6 с трансформатором ТМГ-400/10/0,4	356,00	19 199,24	38 398,50
4.34.	Строительство БКТП6 с трансформатором ТМГ-630/10/0,4	560,70	13 105,99	26 211,99
4.35.	Строительство БКТП6 с трансформатором ТМГ-1000/10/0,4	890,00	10 198,46	20 396,94
4.36.	Строительство БКТП6 с трансформатором ТМГ-1250/10/0,4	1 112,50	8 454,45	16 908,91
4.37.	Строительство БКТП6 с трансформатором ТМГ-1600/10/0,4	1 424,00	7 630,34	15 260,69
4.38.	Строительство 2БКТП6-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	56,07	134 873,16	269 746,33
4.39.	Строительство 2БКТП6-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	89,00	90 157,40	180 314,82
4.40.	Строительство 2БКТП6-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	142,40	57 158,89	114 317,79
4.41.	Строительство 2БКТП6-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	222,50	39 159,24	78 318,49
4.42.	Строительство 2БКТП6-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4	356,00	24 863,57	49 727,15
4.43.	Строительство 2БКТП6-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4	560,70	16 249,55	32 499,10
4.44.	Строительство 2БКТП6-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4	890,00	11 410,81	22 821,63
4.45.	Строительство 2БКТП6-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4	1 112,50	9 621,44	19 242,89
4.46.	Строительство 2БКТП6-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4	1 424,00	9 510,62	19 021,26

**Формулы платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Коми коммунальные технологии»**

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя:

$$C1 \times N \max = T;$$

**T** - размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. без НДС;

**C1** - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

**N max** - объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт.

б) если предусматриваются мероприятия по строительству воздушных линий электропередачи (ВЛ) и (или) кабельных линий электропередачи (КЛ):

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C2i \times Z_{изм.} \times Li) = T;$$

**C2i** - стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км воздушных линий электропередачи, руб./км без НДС;

**i** - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ВЛ, установленных согласно Приложению № 2;

**Li** - протяженность соответствующих ВЛ;

**Z<sub>изм.</sub>** - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Коми на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C3j \times Z_{изм.} \times Lj) = T;$$

**C3j** - стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км соответствующих кабельных линий электропередачи, руб./км без НДС;

**j** - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству КЛ, установленных согласно Приложению № 2;

**Lj** - протяженность соответствующих КЛ.

в) если предусматриваются мероприятия по строительству трансформаторных подстанций ТП, распределительных пунктов (РП) на уровне напряжения ниже 35 кВ:

$$(C1 \times N \max) + (C4k \times Z_{изм.} \times N \max) = T;$$

**C4k** - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, руб./кВт без НДС;

**k** - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ТП, РП, установленных согласно Приложению № 2.

г) если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за

технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}),$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.