

АО "Россети Сибирь Тывазерго"

Предложение о размере льготной ставки и стандартизированных тарифных ставок  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2025 год

без учета НДС

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер льготной ставки / стандартизированных тарифных ставок
		<b>Льготная ставка</b> согласно пункту 17 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (за исключением категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17)	рублей/кВт	16 900,86 *
1.	C <sub>1</sub>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем</b>	рублей за одно присоединение	26 952,33
1.1.	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	25 516,32
1.2.1.	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 436,02
1.	C <sub>1</sub>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем</b>	рублей за одно присоединение	41 106,77
1.1.	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	25 516,32
1.2.2.	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	15 590,45
2.	C <sub>2</sub>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи</b>		
2.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	рублей/км	1 148 667,91
2.2.	C <sub>2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные	рублей/км	1 728 915,62
2.3.	C <sub>2.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные	рублей/км	1 691 155,31
2.4.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	рублей/км	1 262 360,69
2.5.	C <sub>2.3.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные	рублей/км	1 726 272,63
2.6.	C <sub>2.3.2</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные	рублей/км	2 990 169,50
2.7.	C <sub>2.2.1</sub> <sup>110 кВ</sup>	воздушные линии одноцепные	рублей/км	18 870 890,35
2.8.	C <sub>2.2.2</sub> <sup>110 кВ</sup>	воздушные линии на металлических опорах двухцепные	рублей/км	34 164 867,60
3.	C <sub>3</sub>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи</b>		
3.1.	C <sub>3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии один кабель в траншее	рублей/км	2 448 311,41
3.2.	C <sub>3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии два кабеля в траншее	рублей/км	6 187 214,59
3.3.	C <sub>3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии четыре кабеля в траншее	рублей/км	9 426 531,37
3.4.	C <sub>3.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	кабельные линии один кабель в траншее	рублей/км	4 182 903,33
3.5.	C <sub>3.2</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	кабельные линии два кабеля в траншее	рублей/км	4 327 115,58
4.	C <sub>4</sub>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)</b>		
4.1.	C <sub>4.1.4</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 533 416,06

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер льготной ставки / стандартизированных тарифных ставок
4.2.	C <sub>4.5.4</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	24 314 498,56
4.3.	C <sub>4.5.5</sub> <sup>110 кВ</sup>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	44 303 917,20
5.	C <sub>5</sub>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</b>		
5.1.	C <sub>5.1.1</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	45 761,53
5.2.	C <sub>5.1.2</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	19 470,86
5.3.	C <sub>5.1.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	7 247,83
5.4.	C <sub>5.1.4</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	21 415,26
5.5.	C <sub>5.1.5</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно	рублей/кВт	2 977,83
5.6.	C <sub>5.1.8</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	рублей/кВт	9 715,70
5.7.	C <sub>5.2.1</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	56 646,27
5.8.	C <sub>5.2.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	24 646,68
5.9.	C <sub>5.2.4</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	13 505,70
5.10.	C <sub>5.2.5</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно	рублей/кВт	15 253,20
5.11.	C <sub>5.2.6</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	23 337,85
5.12.	C <sub>5.2.7</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	9 652,73
5.13.	C <sub>5.2.8</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	рублей/кВт	12 615,24
5.14.	C <sub>5.2.9</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА	рублей/кВт	9 637,57
6.	C <sub>6</sub>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных подстанций</b>		
6.1.	C <sub>6.2.5</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно	рублей/кВт	68 346,40
6.2.	C <sub>6.2.6</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	52 636,77
6.3.	C <sub>6.2.7</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1600 кВА	рублей/кВт	29 328,21
8.	C <sub>8</sub>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>		
8.1.	C <sub>8.1.1</sub> <sup>0,2 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения в разрыв несущего провода на опоре ВЛ 0,4 кВ с неизолированными проводами	рублей за точку учета	132 966,42
8.2.	C <sub>8.1.1</sub> <sup>0,2 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения в разрыв несущего провода на опоре ВЛ 0,4 кВ с изолированными проводами	рублей за точку учета	137 407,43
8.3.	C <sub>8.1.1</sub> <sup>0,2 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения в распределительном устройстве 0,4 кВ	рублей за точку учета	108 768,88
8.4.	C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения в разрыв несущего провода на опоре ВЛ и подключение к питающей ВЛ 0,4 кВ с неизолированными проводами	рублей за точку учета	142 592,62
8.5.	C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения в разрыв несущего провода на опоре ВЛ и подключения к питающей ВЛ 0,4 кВ с изолированными проводами	рублей за точку учета	149 218,14
8.6.	C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения в шкафу на стене здания, сооружения	рублей за точку учета	118 083,01
8.7.	C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения в распределительном устройстве 0,4 кВ	рублей за точку учета	116 786,72

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер льготной ставки / стандартизированных тарифных ставок
8.8.	C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения в шкафу в распределительном устройстве 0,4 кВ ТП (СП, РП, РТП) 6 - 10 кВ, ПС 35 - 110 кВ	рублей за точку учета	113 666,00
8.9.	C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ в шкафу учета 0,4 кВ в ТП (СП, РП, РТП) совместно с ТТ до 400 А	рублей за точку учета	235 229,81
8.10.	C <sub>8.2.3</sub> <sup>6(10) кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения в шкафу в ТП (СП, РП, РТП) 6 - 10 кВ с передачей данных в ИВКЭ	рублей за точку учета	113 161,89
8.11.	C <sub>8.2.3</sub> <sup>6(10) кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения - пункты коммерческого учета электрической энергии класса напряжения 6 - 10 кВ на проводах ВЛ	рублей за точку учета	1 405 665,57
8.12.	C <sub>8.2.3</sub> <sup>35 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения для ПС (ЗПС) 35 кВ	рублей за точку учета	148 189,97
8.13.	C <sub>8.2.3</sub> <sup>35 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения - пункты коммерческого учета 35 кВ	рублей за точку учета	2 397 384,39
8.14.	C <sub>8.2.3</sub> <sup>110 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения для ПС (ЗПС) 110 кВ	рублей за точку учета	148 189,97
8.15.	C <sub>8.2.3</sub> <sup>110 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения - пункты коммерческого учета 110 кВ	рублей за точку учета	7 170 747,96

\* В случае установления льготной ставки в таком размере, выпадающие доходы на 2025 год значительно снизятся.