МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЙӦНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫМ
ВИЯҢДЫМАШ
ДА САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 29 ноября 2024 г. № 97 т

г. Йошкар-Ола

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» п р и к а з ы в а ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2025 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2025 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики

Министерство внутренней политики развития местного самоуправления и юстиции Республики Марий Эл
Внесен в Реестр нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Марий Эл
Регистрационный номер
12122024010б
«12» 12 2024 г.
005718

Марий Эл, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2025 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2025 года.

Врио министра В.А.Халюзин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 29 ноября 2024 г. № 97 т

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2025 год

Таблица № 1

Стандартизированные тарифные ставки 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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандарти-зированной тарифной ставки (без НДС)
1	C_1	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	рублей за одно присоеди-нение	20 408* 18 993
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоеди-нение	6 080

1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 328
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	12 913

Примечание:
*- для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 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 Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Таблица № 2

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
2.3.1.3.1.1	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 144 392

2.3.1.4.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	801 013
	$C^{1\text{-}20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$			2 032 758
2.3.1.4.1.2	$C^{1\text{-}20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.1.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 395 766
2.3.1.4.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 122 570
	$C^{1\text{-}20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$			1 723 516
2.3.1.4.2.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 352 432
2.3.1.4.3.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 575 832
2.3.2.3.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	117 721
	$C^{1-20\text{ кВ}}_{2.3.2.3.1.1}$			454 270
2.3.2.3.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	326 725

	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.2.3.2.1}$	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		2 454 371
2.3.2.3.3.1	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	8 560 254
2.3.2.4.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	747 600
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.2.4.1.1}$			3 876 613
2.3.2.4.2.1	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.2.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 461 124

Таблица № 3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
3.1.1.1.6.5	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.6.5}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством кабелей в	рублей/км	8 541 598

		траншее более четырех		
3.1.2.1.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 439 259
	$C^{1\text{-}10\text{ кВ}}_{3.1.2.1.1.1}$			4 232 407
3.1.2.1.1.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 049 505
3.1.2.1.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 704 255
	$C^{1\text{-}10\text{ кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$			2 288 046
3.1.2.1.2.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 910 070
3.1.2.1.3.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 718 746

3.1.2.1.3.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 123 885
3.1.2.2.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 216 192
	$C^{1\text{-}10\text{ кВ}}_{3.1.2.2.1.1}$			1 303 689
3.1.2.2.1.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 015 387
3.1.2.2.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 825 488
	$C^{1\text{-}10\text{ кВ}}_{3.1.2.2.2.1}$			1 663 099
3.1.2.2.2.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 593 142
3.1.2.2.3.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 257 500
	$C^{1\text{-}10\text{ кВ}}_{3.1.2.2.3.1}$			3 379 204
3.1.2.2.3.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в	рублей/км	4 935 180

	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.3.2}$	траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		5 607 492
3.1.2.2.3.4	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	7 580 397
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.3.4}$			11 479 980
3.1.2.2.3.5	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	22 546 180
3.1.2.2.4.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 306 930
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.4.1}$			2 821 519
3.1.2.2.4.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 904 484
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.4.2}$			10 180 761
3.1.2.2.4.4	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	9 047 075

3.6.2.1.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 842 920
3.6.2.2.3.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.2.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	30 837 535
3.6.2.2.4.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.2.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	13 056 905

Таблица № 4

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
4.2.1	$C^{1-20\text{ кВ}}_{4.2.1}$	линейные разъединители	рублей/шт	174 547

		номинальным током до 100 А включительно		
4.2.3	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.2.3}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	43 649
4.2.4	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.2.4}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	28 269
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{4.2.4}$			2 055 480

Таблица № 5

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандарти-зированной тарифной ставки (без НДС)
5.1.1.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/ мачтового типа	рублей/кВт	28 199
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$			28 199
5.1.1.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	45 990
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$			45 990
5.1.2.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19 178
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$			19 178
5.1.2.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 244
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$			10 244
5.1.3.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные	рублей/кВт	8 882

	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.3.1}$	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		8 882
5.1.3.2	$C^{6/0,4кВ}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 657
	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.3.2}$			6 657
5.1.4.2	$C^{6/0,4кВ}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 851
	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.4.2}$			5 851
5.1.5.2	$C^{6/0,4кВ}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 352
	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.5.2}$			3 352
5.1.5.3	$C^{6/0,4кВ}_{5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 903
	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.5.3}$			4 903
5.2.3.2	$C^{6/0,4кВ}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 060
	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.3.2}$			11 060
5.2.4.2	$C^{6/0,4кВ}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 604
	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.4.2}$			15 604
5.2.4.3	$C^{6/0,4кВ}_{5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 391
	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.4.3}$			11 391

5.2.5.2	$C^{6/0,4кВ}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 819
	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.5.2}$			11 819
5.2.5.3	$C^{6/0,4кВ}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 624
	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.5.3}$			8 624
5.2.6.2	$C^{6/0,4кВ}_{5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 090
	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.6.2}$			8 090
5.2.6.3	$C^{6/0,4кВ}_{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 471
	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.6.3}$			9 471

Таблица № 6

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандарти-зированной тарифной ставки (без НДС)
7.1.3.1	$C^{110/35/6(10)кВ}_{7.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	83 122

Таблица № 7

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
8.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 677
8.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 238
	$C^{1-20\text{ кВ}}_{8.2.1}$			462 057
8.2.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	40 539
8.2.3	$C^{1-10\text{ кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	425 646

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 29 ноября 2024 г. № 97 т

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2025 год

1. Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее - Методические указания), следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$П_{тп} = C_1 + C_{8s,t} \times q_{s.t}$,
$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1}$, (руб.),
$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2}$, (руб.);

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи:

$П_{тп} = C_1 + \sum(C_{2s,t} \times L_{2s,t}) + \sum(C_{3s,t} \times L_{3s,t}) + \sum(C_{8s,t} \times q_{s.t})$, (руб.);

в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$П_{тп} = C_1 + \sum (C_{2s,t} \times L_{2s,t}) + \sum (C_{3s,t} \times L_{3s,t}) + \sum(C_{4s,t} \times n_{s.t}) + \sum(C_{5s,t} \times N_s) + \sum(C_{6s,t} \times N_s) + \sum(C_{7s,t} \times N_s) + \sum(C_{8s,t} \times q_{s.t})$, (руб.),

где:

C_1 - 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 заявителем технических условий (рублей за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (рублей за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (рублей за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (рублей за одно присоединение);

$C_{2s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (рублей/км);

$C_{3s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (рублей/км);

$C_{4s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 штуку (рублей/шт);

$C_{5s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (рублей/кВт);

$C_{6s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (рублей/кВт);

$C_{7s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше с дифференциацией по уровням напряжения (s) и

вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (рублей/кВт);

$C_{8s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на одну точку учета (рублей за точку учета);

$L_{2s,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$L_{3s,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

N_s - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, на уровне напряжения (s) (кВт);

$q_{s,t}$ - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (шт.);

$n_{s,t}$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), шт;

г) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен

производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

2. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($Р_{общ}$) определяется следующим образом:

$$Р_{общ} = Р + (Р_{ист1} + Р_{ист2}), (руб.),$$

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (рублей);

$Р_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний (рублей);

$Р_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний (рублей).

3. Стандартизированные тарифные ставки $С_2$ и $С_3$ применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

4. Для заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки $C^{<150\ кВт\ (льготн)}_{2(s,t)}$, $C^{<150\ кВт\ (льготн)}_{3(s,t)}$,

$C^{<150\ кВт\ (льготн)}_{4(s,t)}$, $C^{<150\ кВт\ (льготн)}_{5(s,t)}$, $C^{<150\ кВт\ (льготн)}_{6(s,t)}$, $C^{<150\ кВт\ (льготн)}_{7(s,t)}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C^{<150\ кВт\ (льготн)}_{2(s,t)} = 0,$$
$$C^{<150\ кВт\ (льготн)}_{3(s,t)} = 0,$$
$$C^{<150\ кВт\ (льготн)}_{4(s,t)} = 0,$$
$$C^{<150\ кВт\ (льготн)}_{5(s,t)} = 0,$$
$$C^{<150\ кВт\ (льготн)}_{6(s,t)} = 0,$$
$$C^{<150\ кВт\ (льготн)}_{7(s,t)} = 0.$$

5. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 8, 9 и 12 Методических указаний, не могут быть применены в следующих случаях:

а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

в) при технологическом присоединении в границах Республики Марий Эл энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пунктах 8 и 12 Методических указаний, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Республики Марий Эл, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, или заключен договор, предусматривающий установленные пунктом 12 Методических указаний особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 29 ноября 2024 г. № 97 т

**Размер выпадающих доходов,
связанных с осуществлением технологического присоединения
к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных
на территории Республики Марий Эл, не включаемых в плату
за технологическое присоединение, на 2025 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс. рублей, (без НДС)
1.	АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	2 314,07
2.	АО «Энергия»	9 257,90
3.	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	155,13