

Приложение № 3
к Методическим указаниям
в ред. Приказов ФАС России
от 11.01.2018 № 26/18,
от 10.09.2020 № 829/20,
от 26.05.2021 № 513/21,
от 30.06.2022 № 491/22)

Расчет

размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям
энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно,
не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Планоые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			1 683,097			1 410,326			5 022,494
2.	Строительство воздушных линий			938,304			799,471			1 061,028
2.3.1.4.2.1	C ^{0,4 кВт и более} _{2.3.1.4.1.1} воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 253 522,39	0,067	83,986	775 512,30	0,067	51,959	879 447,41	0,178	156,542
2.3.1.4.2.1	C ^{1-20 кВт} _{2.3.1.4.1.1} воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 097 909,09	0,726	797,082	963 956,44	0,726	699,832	1 011 760,12	0,548	554,445
2.3.2.3.1.1	C ^{0,4 кВт и более} _{2.3.2.3.1.1} воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	1 506 210,53	0,038	57,236	1 254 714,94	0,038	47,679	1 411 457,47	0,248	350,041
3.	Строительство кабельных линий			0			0,000			860,802
3.1.2.1.1.2	C ^{0,4 кВт и более} _{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							2 732 703,46	0,315	860,802
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			744,793			610,856			3 100,665
5.1.2.1	C ^{0,4 кВт} _{5.1.2.1} однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	8 008,53	93	744,793	6 568,34	93	610,856	7 037,99	31	218,178
5.1.3.2	C ^{0,4 кВт} _{5.1.3.2} однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа							4 574,52	149	681,603
5.2.3.2	C ^{0,4 кВт} _{5.2.3.2} двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа							4 635,16	78	361,542
5.2.4.2	C ^{0,4 кВт} _{5.2.4.2} двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа							5 611,89	78	437,727
								11 303,34	124	1 401,614

Директор АО "УЭС"

Начальник ОТП

А.А.Самигуллин

С.В.Нориков