



## ПРИКАЗ

от 7 ноября 2023 года

№ 24/1

г. Ижевск

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок и платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики, в виде формулы на 2024 год**

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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «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 Положением о Министерстве строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики, утвержденным постановлением Правительства Удмуртской Республики от 22 декабря 2017 года № 550, Министерство строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики **приказывает:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить плату за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок в виде формулы, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года. Плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций посредством применения стандартизированных тарифных ставок в виде формулы, установленная в пункте 2 настоящего приказа, действует с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

4. Определить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к территориальным распределительным сетям, расположенным на территории Удмуртской Республики, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом 2 пункта 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2024 год согласно приложению 3 к настоящему приказу.

5. Определить расходы сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, на 2024 год в соответствии с приложением 3 к настоящему приказу.

6. Признать утратившими силу с 1 января 2024 года:

1) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 16 ноября 2022 года № 25/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики, в виде формулы на 2023 год»;

2) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 14 марта 2023 года № 4/1 «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 16 ноября 2022 года № 25/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики, в виде формулы на 2023 год»;

3) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 4 июля 2023 года № 11/3 «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 16 ноября 2022 года № 25/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики, в виде формулы на 2023 год»;

4) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 8 августа 2023 года № 16/1 «О внесении изменения в приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 16 ноября 2022 года № 25/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на

территории Удмуртской Республики, в виде формулы на 2023 год».

7. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

**Министр**



**Р.Р. Ибрагимов**

Приложение 1  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства  
и энергетики Удмуртской Республики  
от 7 ноября 2023 года № 24/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям,  
осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики

Наименование стандартизированной тарифной ставки			Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения	Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения
				Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается)
на период с 01.01.2024 по 31.12.2024					
1	2	3	4	5	6
C1	-	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	руб. за одно присоединение	19 358,19*	23 229,83*
				22 931,31	27 517,57
C1.1	-	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	7 455,95	8 947,14
C1.2.1	-	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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за	руб. за одно присоединение	11 902,24	14 282,69

		технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания)			
C1.2.2	-	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний	руб. за одно присоединение	15 475,36	18 570,43
C2.i		Строительство воздушных линий			
2.2.1.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 449 369,45	1 739 243,34
2.2.1.1.4.1.1		воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	585 141,22	702 169,46
2.3.1.3.1.1		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 629 203,17	1 955 043,80
2.3.1.3.2.1		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 692 373,83	2 030 848,60
2.3.1.3.3.1		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 710 041,93	2 052 050,32
2.3.1.4.1.1		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 404 138,14	1 684 965,77
2.3.1.4.2.1		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 035 000,37	1 242 000,44
2.3.1.4.3.1		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 044 642,33	1 253 570,80
3.1.3.1.1		1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 265 045,94

2.3.1.3.2.1		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 210 779,72	3 852 935,66
2.3.1.3.3.1		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 909 416,73	4 691 300,08
2.3.1.3.3.2		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	4 992 299,11	5 990 758,93
C3.i		Строительство кабельных линий			
3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 071 151,91	2 485 382,29
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	руб./км	2 636 207,11	3 163 448,53
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	руб./км	2 127 355,44	2 552 826,53
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	руб./км	4 870 865,28	5 845 038,34
3.1.2.1.4.1		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 208 846,86	2 650 616,23
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	руб./км	2 231 426,56	2 677 711,87
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	руб./км	2 451 245,70	2 941 494,84
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	руб./км	5 682 637,04	6 819 164,45

3.3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 722 983,93	3 267 580,72
3.3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 940 930,62	5 929 116,74
3.3.1.2.2.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	13 444 298,56	16 133 158,28
3.3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 087 636,28	3 705 163,54
3.3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	7 262 734,20	8 715 281,04
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	руб./км	6 552 501,63	7 863 001,96
3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	6 257 781,85	7 509 338,22
3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	6 699 115,39	8 038 938,47
3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	10 555 278,22	12 666 333,86
3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода	руб./км	7 587 049,44	9 104 459,33

		от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			
3.3.6.2.2.1.1		кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	10 335 783,11	12 402 939,73
3.3.6.2.2.2.1		кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	8 103 047,06	9 723 656,47
3.3.6.2.2.3.1		кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	9 040 474,06	10 848 568,87
3.3.6.2.2.3.2		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	руб./км	16 861 390,43	20 233 668,52
3.3.6.2.2.3.4		кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	18 468 919,48	22 162 703,38
3.3.6.2.2.4.1		кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	8 707 240,73	10 448 688,88
3.3.6.2.2.4.2		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	руб./км	9 095 653,38	10 914 784,06
3.1.2.2.1.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 935 359,49	2 322 431,39



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	руб./км	2 565 223,23	3 078 267,88
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	руб./км	2 944 510,46	3 533 412,55
3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 643 586,36	5 572 303,63
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	руб./км	3 285 816,51	3 942 979,81
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	руб./км	6 999 845,79	8 399 814,95
3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	8 011 136,31	9 613 363,57
3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	7 907 787,61	9 489 345,13
3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	8 984 221,52	10 781 065,82
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	руб./км	13 584 530,77	16 301 436,92
3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	8 788 715,00	10 546 458,00

2.3.6.2.2.4.2		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	руб./км	18 762 442,16	22 514 930,59
C4.i		Строительство пунктов секционирования			
C.4.1.4	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт	2 004 327,45	2 405 192,94
C.4.1.5	35 кВ	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	руб./шт	5 753 520,01	6 904 224,01
C.4.2.1	0,4 кВ	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	руб./шт	16 492,51	19 791,01
C.4.2.1	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	руб./шт	155 376,66	186 451,99
C.4.2.3	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт	24 125,16	28 950,19
C.4.4.4.2	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт	15 178 062,45	18 213 674,94
C.4.4.5.2	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт	25 465 752,86	30 558 903,43
C.4.6.4.1	1-20 кВ	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	3 777 973,30	4 533 567,96
C5.i		Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
C.5.1.1.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	23 466,60	28 159,92
C.5.1.2.1		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	10 712,13	12 854,56
C.5.1.2.2		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	17 361,71	20 834,05

C.5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	4 420,89	5 305,07
C.5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 005,49	8 406,59
C.5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 268,79	6 322,55
C.5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 715,61	4 458,73
C.5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 993,30	14 391,96
C.5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	15 162,27	18 194,72
C.5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	48 684,01	58 420,81
C.5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 816,32	14 179,58
C.5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	23 329,75	27 995,70
C.5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	23 811,07	28 573,28
C.5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	20 749,80	24 899,76
C.5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	19 270,99	23 125,19
C.5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 216,56	14 659,87

C.5.2.10.3		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 055,19	14 466,23
C.5.1.1.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	24 637,75	29 565,30
C.5.1.2.1		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	9 941,34	11 929,61
C.5.1.2.2		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 359,18	13 631,02
C.5.1.3.1		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	4 856,39	5 827,67
C.5.1.3.2		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 631,53	7 957,84
C.5.1.4.2		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 494,80	4 193,76
C.5.1.5.2		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 076,35	6 091,62
C.5.1.7.3		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 011,41	9 613,69
C.5.2.3.2		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	18 791,33	22 549,60
C.5.2.4.2		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	15 162,27	18 194,72
C.5.2.4.3		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	48 684,01	58 420,81
C.5.2.5.2		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 816,32	14 179,58

C.5.2.5.3		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	28 936,79	34 724,15
C.5.2.6.3		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	24 882,64	29 859,17
C.5.2.7.3		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	20 749,80	24 899,76
C.5.2.8.3		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	22 867,90	27 441,48
C.5.2.9.3		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 216,56	14 659,87
C.5.2.10.3		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 055,19	14 466,23
C.5.1.6.2	(10/6) кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 878,14	2 253,77
C6.i		Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
C.6.2.7.2	6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	23 019,62	27 623,54
C.6.2.8.2	6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	32 859,68	39 431,62
C8.i		Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
C8.1.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	17 070,12	20 484,14
C8.2.1		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	31 757,49	38 108,99
C8.2.2		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	54 621,04	65 545,25
C8.2.1	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	333 727,41	400 472,89

С8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	576 641,48	691 969,78
--------	---	---------------------	------------	------------

примечание:

\* - для 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 года № 861 (далее – Правила), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже. И для Заявителей, указанных в пункте 13(8) Правил, в случае, если техническими условиями не предусмотрены мероприятия, выполняемые Заявителем, и (или) технические условия в соответствии с Правилами не подлежат согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах).

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 2 к приказу.

---

## ПЛАТА

### за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций\*, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок в виде формулы

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией по следующей формуле:

$$\text{Плата} = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_i^{в.л.}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_i^{ка}) + \sum_i (C_{4,i} \times n_i^{\text{сек}}) + \sum_i (C_{5,i} \times N_i^{\text{ТП}}) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i^{\text{ПТП}}) + \sum_i (C_{8,i} \times q_i), \text{ (руб.)}$$

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (кроме подпункта «б») (далее - Методические указания) (руб. за одно присоединение);

$C_1$  применяется итоговой суммой в разбивке по ставкам  $C_{1,1} + (C_{1,2,1}$  или  $C_{1,2,2})$  согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу.

-  $C_{1,2,1}$  - 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 года № 861 (далее - Правила), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже. И для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пункте 13(8) Правил, если техническими условиями не предусмотрены мероприятия, выполняемые Заявителем, и (или) технические условия в соответствии с Правилами не подлежат согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах);

-  $C_{1,2,2}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний.

$C_{2,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению 1 к настоящему приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_i^{в.л.}$  – суммарная протяженность воздушных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению 1 к настоящему приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_i^{кл}$  – суммарная протяженность кабельных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{4,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению 1 к настоящему приказу (руб./шт.);

$n_i^{сек}$  – количество пунктов секционирования, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению 1 к настоящему приказу (руб./кВт);

$N_i^{ТП}$  – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$C_{6,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению 1 к настоящему приказу (руб./кВт);

$N_i^{РТП}$  – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$C_{8,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению 1 к настоящему приказу (руб./шт.);

$q_i$  – количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (шт.).

В случае технологического присоединения заявителей, указанных в абзацах восьмом и двадцать шестом пункта 17 Правил, плата определяется по следующей формуле:

$$\text{Плата} = C_1 + \sum_i (C_{8,i} \times q_i), \text{ (руб.)}$$

$C_1$  применяется итоговой суммой в разбивке по ставкам  $C_{1.1} + (C_{1.2.1}$  или  $C_{1.2.2})$  согласно приложению 1 к настоящему приказу.

Если при технологическом присоединении заявителя 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Примечание:

\* под сетевыми организациями в приложении понимаются сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Удмуртской Республики.



Приложение 3  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства  
и энергетики Удмуртской Республики  
от 7 ноября 2023 года № 24/1

№ п/п	Наименование сетевой организации	Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к территориальным распределительным сетям, расположенным на территории Удмуртской Республики, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом 2 пункта 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2024 год, тыс.руб.	Расходы сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, на 2024 год, тыс.руб.
1.	Акционерное общество «Воткинский завод» (АО «Воткинский завод»)	0	0
2.	Акционерное общество «Ижевский электромеханический завод «Купол» (АО «ИЭМЗ «Купол»)	0	0
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Удмуртэнерго» (ООО «Удмуртэнерго»)	0	0

4.	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Удмуртии» (ООО «Электрические сети Удмуртии»)	28 920,80 (без учета НДС)	199,15 (без учета НДС)
5.	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ПАО «Россети Центр и Приволжье») (филиал «Удмуртэнерго»)	147 362,73 (без учета НДС)	93,22 (без учета НДС)
6.	Акционерное общество «Сарапульский электрогенераторный завод» (АО «СЭГЗ»)	0	0
7.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (филиал Трансэнерго структурное подразделение Горьковская дирекция по энергообеспечению)	1 796,83 (без учета НДС)	0
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго» (ООО «Завьялово Энерго»)	0	0
9.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго») (филиал «Уральский»)	149,47 (без учета НДС)	0
10.	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)	0	0
11.	Общество с ограниченной ответственностью «СОЮЗ» (ООО «СОЮЗ»)	0	0
12.	Общество с ограниченной ответственностью «СК Энергоресурс» (ООО «СК Энергоресурс»)	0	0
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Технология» (ООО «Технология»)	288,22 (без учета НДС)	0
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» (ООО «Сетевая компания»)	0	0
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Современные технологии теплоизоляции» (ООО «СТГ»)	0	0
16.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Главное военное-строительное управление №4» (филиал «Строительное управление № 408»)	0	0