РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

24 ноября 2022 года № 423/65

г. Омск

Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2023 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», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июля 2022 года № 490/22, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года:

- льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Омской области согласно приложению № 1 к настоящему приказу

- стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Расходы Публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Омскэнерго»), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2023 год, составляют 317 298,25 тыс. руб.

3. Расходы акционерного общества «Омскэлектро», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2023 год, составляют 103 724,60 тыс. руб.

4. Расходы Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2023 год, составляют 177,42 тыс. руб.

5. Признать утратившими силу с 1 декабря 2022 года следующие приказы Региональной энергетической комиссии Омской области:

1) от 23 декабря 2021 года № 666/96 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2022 год»;

2) от 15 февраля 2022 года № 8/6 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 23 декабря 2021 года № 666/96»;

3) от 1 марта 2022 года № 16/8 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 23 декабря 2021 года № 666/96»;

4) от 17 мая 2022 года № 50/22 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 23 декабря 2021 года № 666/96»;

5) от 26 мая 2022 года № 52/25 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 23 декабря 2021 года № 666/96»;

6) от 15 июля 2022 года № 85/34 «Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Омской области».

Заместитель председателя
Региональной энергетической комиссии
Омской области Ю.С. Грекова

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической
комиссии Омской области
от 24 ноября 2022 года № 423/65

Льготные ставки
за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности
в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Омской области

№ п/п	Наименование ставок	Ставка, руб. за кВт (с учетом НДС) действует с 01.12.2022 по 30.06.2023	Ставка, руб. за кВт (с учетом НДС) действует с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4
1.	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в отношении: - объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке	3 192,00	4 000,00

	присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации; - энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);		
2.	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения.	3 192,00	4 000,00
3.	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения стоимости мероприятий при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	1 064,00	1 064,00

	необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) для случаев заключения договора технологического присоединения членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Омской области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными: в статьях 14-16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»; в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»; в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»; в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»; в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах		

	организации местного самоуправления в Российской Федерации»; в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»; в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»; в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»		

Примечание:

Положения настоящего приложения не могут быть применены в следующих случаях:

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;

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

при технологическом присоединении в границах территории Омской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже 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 поданной заявкой) в границах территории Омской области, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической
комиссии Омской области
от 24 ноября 2022 года № 423/65

Стандартизированные тарифные ставки
(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./шт.	13 949,38
1.1.2.	Выдача уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1.2.1)	руб./шт.	17 274,27
1.1.3.	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1.2.2)	руб./шт.	21 661,28
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i)		

2.1.	Строительство ВЛ- 35 кВ:	X	X
2.1.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	5 093 676,91 (2 546 838,45)
2.2.	Строительство ВЛ- 6 (10) кВ:	X	X
2.2.1	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	2 699 579,16 (1 349 789,58)
2.2.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 955 763,23 (977 861,61)
2.2.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	3 914 775,94 (1 957 387,27)
2.2.4.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	7 739 784,00 (3 869 892,00)
2.2.5.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	16 164 972,27 (8 082 486,13)
2.2.6.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50	руб./км	1 657 155,72 (828 577,86)

	квадратных мм включительно) одноцепных		
2.2.7.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 793 533,31 (896 766,65)
2.2.8.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	2 426 175,20 (1 213 087,60)
2.2.9.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	24 101 172,73 (12 050 586,36)
2.3.	Строительство ВЛ- 0,4 кВ:		
2.3.1.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	609 201,36 (304 600,68)
2.3.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 329 756,18 (664 878,09)
2.3.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	519 119,71 (259 559,86)
2.3.4.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50	руб./км	540 513,12 (270 256,56)

	квадратных мм включительно)		
2.3.5.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 819 792,79 (1 409 896,40)
2.3.6.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	748 061,80 (374 030,90)
2.3.7.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 399 921,20 (699 960,60)
2.3.8.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	825 145,11 (412 572,55)
2.3.9.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 720 716,30 (860 358,15)
2.3.10.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	891 177,52 (445 588,76)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i)		

3.1.	Строительство КЛ-35 кВ:		
3.1.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	5 684 081,46 (2 842 040,73)
3.2.	Строительство КЛ-6 (10) кВ:		
3.2.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	1 996 827,69 (998 413,84)
3.2.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	2 463 579,70 (1 231 789,85)
3.2.3.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	2 825 429,88 (1 412 714,94)
3.2.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее)	руб./км	3 768 973,38 (1 884 486,69)
3.2.5.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с	руб./км	3 611 825,63 (1 805 912,82)

	резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)		
3.2.6.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно один кабель в траншее, один кабель в траншее)	руб./км	3 330 050,51 (1 665 025,26)
3.2.7.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	3 454 917,80 (1 727 458,90)
3.2.8.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее)	руб./км	1 866 367,94 (933 183,97)
3.2.9.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	5 669 154,24 (2 834 577,12)

3.2.10.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	5 316 329,61 (2 658 164,80)
3.2.11.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	1 672 474,56 (836 237,28)
3.2.12.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	6 941 130,85 (3 470 565,43)
3.2.13.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	6 738 945,58 (3 369 472,79)
3.2.14.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	5 428 336,47 (2 714 168,23)

3.2.15.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	5 905 391,00 (2 952 695,50)
3.2.16.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	5 311 398,53 (2 655 699,27)
3.2.17.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	4 748 523,27 (2 374 261,64)
3.2.18.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, две трубы в скважине)	руб./км	4 935 014,52 (2 467 507,26)

3.2.19.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	5 381 519,02 (2 690 759,51)
3.2.20.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	5 407 828,43 (2 703 914,22)
3.2.21.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	5 232 964,64 (2 616 482,32)
3.2.22.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	4 932 977,33 (2 466 488,66)

3.2.23.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	11 135 720,00 (5 567 860,00)
3.2.24.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, две трубы в скважине)	руб./км	6 340 271,58 (3 170 135,79)
3.3.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.3.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	3 452 890,58 (1 726 445,29)
3.3.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее)	руб./км	1 602 787,62 (801 393,81)
3.3.3.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в	руб./км	2 469 329,96 (1 234 664,98)

	траншее)		
3.3.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	3 766 856,47 (1 883 428,24)
3.3.5.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее)	руб./км	3 742 910,20 (1 871 455,10)
3.3.6.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	3 222 573,32 (1 611 286,66)
3.3.7.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	8 441 876,08 (4 220 938,04)
3.3.8.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	3 048 339,31 (1 524 169,66)
3.3.9.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с	руб./км	2 931 803,81 (1 465 901,90)

	алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее)		
3.3.10.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, два кабеля в канале)	руб./км	1 090 610,87 (545 305,44)
3.3.11.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	2 584 511,21 (1 292 255,61)
3.3.12.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	3 761 991,20 (1 880 995,60)
3.3.13.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	5 157 297,66 (2 578 648,83)
3.3.14.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	2 938 191,09 (1 469 095,54)
3.3.15.	Строительство кабельных линий	руб./км	6 119 724,25

	(прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в канале)		(3 059 862,12)
3.3.16.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	4 704 272,78 (2 352 136,39)
3.3.17.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	5 303 942,00 (2 651 971,00)
3.3.18.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	4 701 978,18 (2 350 989,09)
3.3.19.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, две трубы в скважине)	руб./км	5 390 368,05 (2 695 184,03)
3.3.20.	Строительство кабельных линий		5 695 104,86

	(прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	(2 847 552,43)
3.3.21.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, две трубы в скважине)	руб./км	6 087 081,57 (3 043 540,78)
3.3.22.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	5 732 921,86 (2 866 460,93)
3.3.23.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	3 708 159,43 (1 854 079,72)
4.	Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения до 35 кВ (С4,i)		
4.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ		
4.1.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с номинальным током от 500 А до 1000 А включительно количество ячеек в распределительном или переключательном пункте до 5	руб./шт.	2 309 381,25 (1 154 690,63)

	ячеек включительно на уровне напряжения 10 кВ.		
4.1.2.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с номинальным током свыше 1000 А количество ячеек в распределительном или переключательном пункте до 5 ячеек включительно на уровне напряжения 35 кВ.	руб./шт.	6 863 439,41 (3 431 719,70)
4.2.	Строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)		
4.2.1.	Строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно на уровне напряжения 10 кВ	руб./шт.	21 790 549,92 (10 895 274,96)
5.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (С5,i)		
5.1.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	31 108,37 (15 554,18)
5.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	10 128,26 (5 064,13)
5.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	20 504,29 (10 252,15)
5.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно,	руб./кВт	6 076,73 (3 038,37)

	столбового/мачтового типа		
5.5.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 418,09 (3 209,04)
5.6.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 631,43 (2 315,71)
5.7.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 445,68 (1 722,84)
5.8.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	16 815,67 (8 407,84)
5.9.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 892,61 (6 946,30)
5.10.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 993,22 (4 996,61)
5.11.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 925,60 (4 462,80)
5.12.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	10 221,75 (5 110,87)
5.13.	Подстанции двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	13 969,38 (6 984,69)

5.14.	Подстанции двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	10 408,85 (5 204,42)
5.15.	Подстанции двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	9 951,34 (4 975,67)
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6,i)		
6.1.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА	руб./кВт	1 593,37 (796,69)
6.2.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА	руб./кВт	19 977,34 (9 988,67)
7.	Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8,i)		
7.1.	Однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	23 367,57
7.2.	Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	32 977,30
7.3.	Трехфазные косвенного включения с ТТ на уровне напряжения 1-20 кВ	руб./шт.	269 550,12
7.4.	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	50 289,65

Примечание.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и действуют по 31.12.2022 года.

Положение абзаца первого не применяется при технологическом присоединении объектов микрогенерации, энергопринимающих устройст, а также одновременном технологическом присоединении объектов

микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения, за исключением:

технологического присоединения 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;

если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже 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 поданной заявкой) в границах территории Омской области, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

если энергопринимающие устройства 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 вышеуказанные особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

Приложение № 3
к приказу Региональной энергетической
комиссии Омской области
от 24 ноября 2022 года № 423/65

Формулы платы за технологическое присоединение
на 2023 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P_1 = C1+C8*K;$

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$P_{2,3} = P_1 + C2*L_{2i} + C3*L_{3i};$

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

$P_4 = P_{2,3} + C_4*Q + C_5*Ni + C_6*Ni + C_7*Ni,$

где:

С1 – 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 (за исключением подпункта «б»);

С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий;

С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий;

С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Q – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

К - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

14 февраля 2023 года № 24/7

г. Омск

О внесении изменений в приказ
Региональной энергетической комиссии Омской области
от 24 ноября 2022 года № 423/65

1. Внести в таблицу приложения № 2 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2023 год» следующие изменения:

1) подраздел 3.2. дополнить пунктами 3.2.25, 3.2.26 следующего содержания:

3.2.25.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 500 до 800 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	9 949 858,90
3.2.26.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 500 до 800 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	24 939 645,16

2) раздел 4 дополнить подразделом 4.4 следующего содержания:

4.4.	Строительство пунктов секционирования (линейные разъединители) с уровнем напряжения до 35 кВ		
4.4.1.	Строительство пунктов секционирования (линейные разъединители) номинальным током от 250 до 500 А включительно (кабельный ввод)	руб./шт.	162 744,62

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области Д.А. Русских

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

28 февраля 2023 года № 37/9

г. Омск

О внесении изменения в приказ
Региональной энергетической комиссии Омской области
от 24 ноября 2022 года № 423/65

1. Подраздел 4.4 раздела 4 таблицы приложения № 2 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2023 год» дополнить пунктом 4.4.2 следующего содержания:

4.4.2.	Строительство пунктов секционирования (линейные разъединители) номинальным током от 500 до 1000 А включительно на уровне напряжения 10 кВ (воздушный ввод)	руб./шт.	109 111,21

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области Д.А. Русских

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

31 марта 2023 года № 51/15

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65

1. В пунктах 1 и 2 таблицы приложения № 1 «Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Омской области» к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2023 год» цифры «4 000,00» заменить цифрами «4 256,00».

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Омской области Ю.С. Грекова

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

4 мая 2023 года № 64/22

г. Омск

О внесении изменений в приказ
Региональной энергетической комиссии Омской области
от 24 ноября 2022 года № 423/65

1. В таблицу приложения № 2 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2023 год» внести следующие изменения:

1) Подраздел 4.3. таблицы дополнить пунктом 4.3.2. следующего содержания:

4.3.2.	Строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (одна ячейка)	руб./шт.	4 341 813,63

2) Раздел 7 таблицы дополнить подразделом 7.5. следующего содержания:

7.5.	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ на уровне напряжения 1 - 20 кВ	руб./шт.	508 106,53

2. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области Д.А. Русских

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 мая 2023 года № 86/28

г. Омск

О внесении изменений в приказ
Региональной энергетической комиссии Омской области
от 24 ноября 2022 года № 423/65

1. Внести следующие изменения в таблицу приложения № 2 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2023 год»:

1) подраздел 3.2 раздела 3 дополнить строками 3.2.27 - 3.2.30 следующего содержания:

3.2.27.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 250 до 300 квадратных мм включительно, три кабеля в траншее)	руб./км	11 667 480,66
3.2.28.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 250 до 300 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	38 139 947,65
3.2.29.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, три кабеля в траншее)	руб./км	11 278 200,39
3.2.30.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	37 771 336,23

2) раздел 5 дополнить строкой 5.17 следующего содержания:

5.17.	Подстанции двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт.	10 637,35

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области Д.А. Русских

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

20 июня 2023 года № 96/32

г. Омск

О внесении изменения в приказ
Региональной энергетической комиссии Омской области
от 24 ноября 2022 года № 423/65

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22, приказываю:

1. Подраздел 4.4 таблицы приложения № 2 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2023 год» дополнить пунктом 4.4.3 следующего содержания:

4.4.3.	Строительство пунктов секционирования (линейные разъединители) номинальным током от 250 до 500 А включительно на уровне напряжения 10 кВ (воздушный ввод)	руб./шт.	106 855,13

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Омской области Д.А. Русских