

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19в Раздел II)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренные подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2022 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С ₁			Год	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП), (без НДС)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.), (без НДС)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)		
1	2	3	4	5	6	7
2022 год						
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	84 076,62	12	1 921,00	2022	7 006,39
1.1	<i>п.12(1). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</i>	10 049,43	3	28	2022	3 349,81
1.2	<i>п.13(2). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</i>	0,00	0	0	2022	0,00
1.3	<i>п.13(3). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</i>	0,00	0	0	2022	0,00
1.4	<i>п.13(4). Физические лица в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</i>	0,00	0	0	2022	0,00
1.5	<i>п.13(5). Физические лица в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</i>	0,00	0	0	2022	0,00
1.6	<i>п.14. Физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</i>	0,00	0	0	2022	0,00
1.7	<i>Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт</i>	65 811,44	7	733	2022	9 401,63
1.8	<i>Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт</i>	6 202,03	1	360	2022	6 202,03
1.9	<i>Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт</i>	2 013,72	1	800	2022	0,00

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C ₁			Год	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП), (без НДС)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.), (без НДС)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)		
1	2	3	4	5	6	7
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	163 207,56	12	1 921,00	2022	13 600,63
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	19 507,72	3	28,00	2022	6 502,57
2.1.1	п.12(1). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	19 507,72	3	28	2022	6 502,57
2.1.2	п.13(2). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00	0	0,00	2022	0,00
2.1.3	п.13(3). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00	0	0,00	2022	0,00
2.1.4	п.13(4). Физические лица в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00	0	0,00	2022	0,00
2.1.5	п.13(5). Физические лица в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00	0	0,00	2022	0,00
2.1.6	п.14. Физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00	0	0,00	2022	0,00
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	143 699,84	9	1 893,00	2022	15 966,65
2.2.1	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	127 751,61	7	733	2022	18 250,23
2.2.2	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	12 039,24	1	360	2022	12 039,24
2.2.3	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	3 908,99	1	800	2022	0,00

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2022 год
(выполняется отдельно по мероприятиям,
предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний)

руб.

N п/п	Показатели	Данные за 2022 год
1	2	3
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	277 196,68
1.1.	Вспомогательные материалы	22 544,09
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	
1.3.	Оплата труда ППП	67 292,20
1.4.	Отчисления на страховые взносы	15 057,43
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	172 302,96
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	3 080,66
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	169 222,30
1.5.3.1.	услуги связи	1 518,72
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	3 670,25
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	1 518,73
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	162 514,60
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0,00
1.6.1.	расходы на услуги банков	
1.6.2.	% за пользование кредитом	
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства
для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество фаз	Способ подключения	Напряжение	Год ввода объекта	Количество точек учета, шт.	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без НДС)	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт.	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)															
8.1	I.8.2.1	C 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Базовая станция сотовой связи «Лянтор-74», ХМАО-Югра, Сургутский район, городское поселение Лянтор	I) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	1	10,00	29 912,49	29 912,49	8.1.C8.2022	