

ООО "Югстрой-Электросеть"

**в рамках установления ставок платы за технологическое
присоединение на 2023 год**

Информация о расходах

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

N	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук / Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6), подводная прокладка (j=7))	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9))	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))	-	-	-	-	-
2.1.2.1.4.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-32 до ВРУ-0,4 кВ Литер 8 (пер. Андреева, 5/1)	2019	0,4	2310		2 037,25
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-23 - ТП-32	2019	10	576		945,23
2.1.2.1.3.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-32 до ВРУ Литер 10 (пер. Андреева, 7/2)	2019	0,4	1390		1 104,56
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-39 в сторону РП-2	2019	10	164		289,02
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-39 в сторону ТП-15	2019	10	168		296,07
2.1.2.1.4.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-39 до ВРУ Литер 10 (ул. Петренко, 30)	2019	0,4	1045		1 306,44
2.1.2.1.4.5	6КЛ-0,4 кВ от ТП-29 до ВРУ-0,4 Литер 33	2019	0,4	1276		1 199,66
2.1.2.1.4.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-24 до ВРУ Литер 30 (ЖК "Суворовский", уч.120, квартал 1-1)	2019	0,4	1252		1 462,67
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-32 - ТП-33	2020	10	260		498,76
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-33 - ТП-34	2020	10	270		446,51
2.1.2.1.4.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-34 до ВРУ Литер 12 (ул. Александра Печерского, 11)	2020	0,4	584		611,64
2.1.2.1.3.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-42 до ВРУ Литер 18 (ул. Мусоргского, 53)	2020	0,4	524		706,31
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-21 - ТП-42	2020	10	676		1 218,17
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ РП-5 - ТП-38	2020	10	440		810,24
2.1.2.1.3.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-38 до ВРУ Литер 7 (пер. Андреева, 7/1)	2020	0,4	2030		1 562,46
2.1.2.1.4.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-29 до ВРУ Литер 32	2021	0,4	1016		1 842,07
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-34 - ТП-35	2021	10	360		762,65

2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-11 - ТП-45	2021	10	546		1 889,01
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-45 до ВРУ магазин	2021	0,4	356		571,36
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ РП-4 - БРТП-1	2021	10	4334		11 253,49
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-37 - ТП-38	2021	10	228		519,27
2.1.1.1.4.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-41 до ВРУ Литер 35	2021	0,4	620		1 152,90
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-40 - ТП-41	2021	10	334		1 064,31
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-29 - ТП-41	2021	10	374		848,55
2.1.1.1.4.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-40 до ВРУ Литер 34	2021	0,4	1938		3 633,74
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-18 до ВРУ ДДУ на 190 мест	2021	0,4	272		1 558,95
2.1.1.1.4.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-41 до границы участка ВРУ подстанции СМП	2021	0,4	740		1 739,07
2.1.2.1.7.5	2КЛ-10 кВ ПС Р-40 - РП-5	2021	10	20732		103 359,95
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплекты распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)					
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)					
3.4.k.1	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшивка>					
4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10(10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10) кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)	-	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
4.j.k.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 630 кВА включительно (l=5), от 630 до 1000 кВА включительно (l=6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=12), свыше 4000 кВА (l=13)	-	-	-	-	-
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3), встроенного типа (m=4)	-	-	-	-	-
4.2.2.5.3	ТП-40	2019	10/0,4		2000	4 021,71
4.2.2.5.3	ТП-32	2019	10/0,4		2000	3 959,65
4.2.2.5.3	ТП-39	2019	10/0,4		1260	3 288,00
4.2.2.5.3	ТП-29	2019	10/0,4		2000	4 021,04
4.2.2.5.3	ТП-33	2020	10/0,4		2000	4 033,48
4.2.2.5.3	ТП-34	2020	10/0,4		2000	4 025,31
4.2.2.5.3	ТП-42	2020	10/0,4		2000	4 524,92
4.2.2.5.3	ТП-38	2020	10/0,4		2000	4 036,37
4.1.2.6	ТП-35	2021	10/0,4		2500	5 677,71
4.2.2.6	ТП-45	2021	10/0,4		1260	4 813,72
4.3.2.6	ТП-37	2021	10/0,4		2000	5 077,87
4.4.2.6	ТП-41	2021	10/0,4		2000	5 317,41
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более(k=2)	-	-	-	-	-
5.j.k.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 630 кВА включительно (l=5), от 630 до 1000 кВА включительно (l=6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=11), свыше 3150 кВА (l=12)	-	-	-	-	-

5.j.k.l.m	Открытого типа (m=1), закрытого типа (m=2)					
5.1.2.6	РП-5	2021	10/0,4		2000	11 505,88
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
6.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)					
6.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k=10)					
6.j.k.l	Открытого типа (l=1), закрытого типа (l=2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
7.j	Однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
7.j.k	Прямого включения (k= 1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					

Приложение N 2
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
(рекомендуемый образец)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2019 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	169 507,00	95	5 059,11	1 784,28
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	91 273,00	37	182,00	2 466,84
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	45636,5	37	182,00	250,75
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	45636,5	37	182,00	250,75

Приложение N 2
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
(рекомендуемый образец)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2020 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	76 795,12	157	6 479,50	489,14
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	41 351,22	97	1 819,40	426,30
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	20 675,61	97,00	1 819,40	213,15
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	20 675,61	97,00	1 819,40	213,15

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2021 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	83 669,55	177	5369	472,71
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	45 052,83	73	4798,1	617,16
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	22 526,42	73	4 798,10	308,58
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	22 526,42	73	4 798,10	308,58

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной
мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	17 599,06	7 673
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Примечание: ввиду отсутствия фактических данных компании по строительству за предыдущие годы, предлагаем установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжения заявителей исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Краснодарского края, с учетом дефлятора на 2021 год.

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	6 829,69	5,12	
1—20 кВ	41 400,41	9,82	
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	-	-	-
1—20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-

ИНФОРМАЦИЯ об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год¹

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	106	-	-	538	-	-	700,82	-	-
в том числе льготная категория*	64	-	-	328	-	-	35,20	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего	5	-	-	271,1	-	-	2 381,70	-	-
в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	2	-	-	544,1	-	-	24 763,60	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт — всего	2	-	-	1692,6	-	-	140 602,90	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Примечание компании:

¹ Все договоры заключенные и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Данные отражены по итогам 9 месяцев 2022 г.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год¹

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт — всего	108	-	-	548	-	-
	в том числе льготная категория*	64	-	-	328	-	-
2.	От 15 до 150 кВт — всего	5	-	-	271,1	-	-
	в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	2	-	-	544,1	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт — всего	1	-	-	920,6	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Примечание компании:

¹ Все договоры заключенные и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Данные отражены по итогам 9 месяцев 2022 г.