

ООО "Экстех"

в рамках установления ставок платы за технологическое присоединение на 2027 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

N	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжен ия, 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)	-	-	-	-	-
1.3.1.3.2.1	Объект 1	2025	0,4	0,49		582,78
1.3.1.3.3.1	Объект 2	2025	0,4	2,03		2585,10
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 изоляцияй (l=1), бумажной изоляцияй (l=2)	-	-	-	-	-

N	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжен ия, 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.
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 четырёх (n = 5)	-	-	-	-	-
2.1.1.1.6.3	Объект 8	2023	10	62		562,26
2.1.2.1.1.1	Объект 9	2023	0,4	620		486,69
2.1.2.1.2.1	Объект 10	2023	0,4	240		197,56
2.1.2.1.3.1	Объект 11	2023	0,4	1720		2 023,29
2.1.2.2.4.1	Объект 12	2023	10	7400		21 942,89
2.1.1.1.8.5	Объект 13	2025	10	5,05		60 829,01
2.1.2.1.5.2	Объект 14	2025	10	0,10		345,19
2.1.2.1.5.4	Объект 15	2025	0,4	0,62		415,39
2.1.2.1.7.2	Объект 16	2025	10	1,85		21 655,44
2.1.2.2.4.2	Объект 17	2025	10	6,28		26 669,96
2.1.2.2.4.4	Объект 18	2025	10	1,30		4 291,96
2.6.1.1.8.2	Объект 19	2025	10	0,56		13 300,67
2.6.1.1.8.5	Объект 20	2025	10	0,25		5 979,64
2.6.2.1.7.2	Объект 21	2025	10	0,38		2 421,66
2.6.2.2.4.2	Объект 22	2025	10	1,57		35 368,94
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 комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)					

N	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжен ия, 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.
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.l	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)	-	-	-	-	-
3.4.4.1	Объект 1	2023		1		4082,23
3.4.4.2	Объект 2	2025	10	1		3817,11
4.	Строительство комплектных 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.l	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)	-	-	-	-	-
4.2.2.6.2	Объект 4	2023	10	1		3146,30
4.2.2.6.3	Объект 5	2023	10	2		13476,49
4.2.2.7.3	Объект 6	2023	10	2		15764,10
4.2.2.3.3	Объект 7	2025	10	1		2543,98
4.2.2.4.3	Объект 8	2025	6	2		8844,97
4.2.2.5.3	Объект 9	2025	10	2		10573,04
4.2.2.6.3	Объект 10	2025	10	3		16137,59
4.2.2.8.3	Объект 11	2025	10	4		46074,79

N	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжен ия, 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.
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (к=1), двухтрансформаторные и более(к=2)	-	-	-	-	-
5.j.k.l	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)					
5.1.2.6.2	Объект 1	2025	6		1000	15 157,89
5.1.2.8.2	Объект 2	2025	6		5732,6	41 411,88
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
6.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансфор-маторные 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)					

N	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжен ия, 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.
7.j	Однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
7.j.k	Прямого включения (k= 1), полукошвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	-	-	-	-	-
7.2.1.	Средства коммерческого учёта	2024	0,4 кВ	24 шт.	-	686,53
7.1.1.	Средства коммерческого учёта	2025	0,4 кВ	3		20,25
7.3.1.	Средства коммерческого учёта	2025	0,4 кВ	122		2266,04

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2023 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			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	89 680	14	602	6 406
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	110 591	14	602	7 899
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	55 296	14	602	3 950
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	55 296	14	602	3 950

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			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	302 028	45	763	6 712
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	387 639	45	763	8 614
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	193 820	45	763	4 307
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	193 820	45	763	4 307

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2025 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			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	1 127 171	119	1657,8	9 472
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	1 377 347	114	1634,2	12 082
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	688 673	114	1634,2	6 041
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	688 673	114	1634,2	6 041

в рамках установления ставок платы за технологическое присоединение на 2024 год

к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 января 2019 г.)

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	58 280,63	-
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 максималь- ной мощности, присоединенной путем строитель- ства воздушных или кабельных линий за послед- ние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	1 561,47	1 290,31	-
1—20 кВ	96 683,81	3 739,67	-
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	46	-	-	638,19	-	-	2 478,61	-	-
в том числе льготная категория*	46	-	-	638,19	-	-	2 478,61	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего	19	-	-	807,55	-	-	1 175,36	-	-
в том числе льготная категория*	19	-	-	807,55	-	-	1 175,36	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	1	-	-	250	-	-	77,23	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт — всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Льготная категория заявителей, оплачивающих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств, в размере в соответствии с приказом ДГРТ КК от 24.12.2025 № 19/2025-Э "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории "Сириус"

Примечание компании:

¹ Все договоры заключенные и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Данные отражены по итогам 6 месяцев 2026 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	52	-	-	713,19	-	-
	в том числе льготная категория*	52	-	-	713,19	-	-
2.	От 15 до 150 кВт — всего	21	-	-	897,55	-	-
	в том числе льготная категория*	21	-	-	897,55	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	1	-	-	250	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт — всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-

* Льготная категория заявителей, оплачивающих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств, в размере в соответствии с приказом ДГРТ КК от 24.12.2025 № 19/2025-Э "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории "Сириус"

Примечание компании:

¹ Все договоры заключенные и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Данные отражены по итогам 6 месяцев 2026 г.