

ООО "Краснодарэнерго"

**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 реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной се коммерческого учета электрической энерг

N	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, к В
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)	-	-
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,40
1.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,40
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), полвольная 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))	-	-
2.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2019	0,40
		2020	
		2021	
2.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2019	
		2020	0,40
		2021	
2.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2019	
		2020	0,40
		2021	0,40
2.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2019	0,40
		2020	
		2021	
2.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2019	0,40
		2019	10,00
		2020	
		2021	0,40
2.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2019	
		2020	10,00
		2021	10
2.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2019	10,00
		2020	
		2021	10,00
2.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2019	10,00
		2020	10,00
		2021	10,00
2.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2021	10,00

2.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2021	10,00
2.1.2.2.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2021	10,00
2.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2021	10,00
2.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2021	10,00
2.6.2.2.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами	2019	
		2020	
		2021	
2.6.2.2.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно	2019	
		2020	10,00
		2021	10,00
2.1.2.1.7.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2021	10,00
2.6.2.1.6.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	2021	10,00
2.6.2.2.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2021	10,00
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), распределительные 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))	-	-
3.4.2.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	2019	
		2020	
		2021	
3.4.3.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	2019	10,00
		2020	
		2021	
3.4.3.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек свыше 15	2019	
		2020	10,00
		2021	10,00
3.5.3.2	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	2019	
		2020	10,00
		2021	
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) кВ (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)	-	-
4.2.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2021	10,00

4.1.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2021	6,00
4.2.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2021	10,00
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2019	
		2020	
		2021	
4.2.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2019	
		2020	10,00
		2021	
4.2.2.6.2		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2019
		2020	10,00
		2021	
4.2.2.7.2		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2019
		2020	10,00
		2021	
		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	2019
	2020		
	2021		
4.2.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	2019	
		2020	10,00
		2021	
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.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)		
5.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	2021	10,00
5.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	2021	10,00
5.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	2019	10,00
		2020	10,00
		2021	
5.2.7.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	2019	10,00
		2020	
		2021	
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 0,5 МВА включительно (k = 1), от 0,5 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)	-	-
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)	-	-
7.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2019	
		2020	
		2021	
7.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2019	
		2020	
		2021	

Приложение N 1
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
утв. приказом ФАС России от 30.06.2022 N 490/22
(рекомендуемый образец)

ства для целей технологического присоединения и для целей
тевой организации, а также на обеспечение средствами
гии (мощности)

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.
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
280,00		407,80
200,00		211,61
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-

-	-	-
-	-	-
0,38		377,00
0,15		211,70
2,06		5 629,08
310,00		1 883,33
2,43		2 838,00
2,43		2,95
2,19		3 055,00
280,00		1 046,67
0,11		369,28
220,00		1 225,00
0,60		839,00
613,00		2 720,79
26,36		65 641,00
10,10		42 503,91
12 950,00		72 176,71
5 530,00		12 045,49

100,00		1 083,33
900,00		3 458,03
130,00		254,32
840,00		10 267,63
1,37		10 327,00
120,00		2 799,64
550,00		2 441,89
250,00		2 336,07
100,00		665,30
-	-	-

-	-	-
	9 100,00	9 916,00
	20 000,00	19 898,45
4,00		28 163,79
	10 000,00	11 504,67
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
2,00	230,00	1 019,71

1,00	400,00	1 281,04
3,00	1 919,50	10 536,78
	580,00	1 158,94
	930,00	3 838,00
	930,00	3 819,53
	1 100,00	2 917,19
	2 325,00	5 183,33
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
	380,00	3 162,38
	2 850,00	15 535,94
	930,00	3 838,00
	365,00	1 701,54
	10 332,00	19 999,00

-	-	-
-	-	-
-	-	-
	200,00	2 946,94
	522,00	7 691,51

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2019 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	978 424,52	212	1278	4 615,21
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	820 278,05	145	1260	5 657,09
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	410 139	145	1 260	2 829
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	410 139	145	1 260	2 829

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2020 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	556 682,29	527	45586,26	1 056,32
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	437 393,23	285	11374,5	1 534,71
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	218 697	285	11 375	767
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	218 697	285	11 375	767

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2021 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	660 060	531	48 930,8	1 243
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	671 558	518	30 345,5	1 296
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	335 779	518	30 346	648
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	335 779	518	30 346	648

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)	23 160,97	17833,33
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	18 431,02	6680,50
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 1—20 кВ 35 кВ	3 996,24 78 436,14	199,15 7 448,24	
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	619,41 - -	480,00 - -	- - -

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	138	-	-	1444,4	-	-	1 190,19	-	-
в том числе льготная категория*	67	-	-	735	-	-	36 850,00	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего	23	-	-	1113	-	-	444,70	-	-
в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	2	-	-	479	-	-	989,233	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт — всего	-	1	-	-	978	-	-	20850	-
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	214	-	-	2113,71	-	-
	в том числе льготная категория*	85	-	-	945	-	-
2.	От 15 до 150 кВт — всего	69	4	-	3645	423	-
	в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	2	10	-	500	3773,45	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт — всего	5	5	-	6508	7782	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	17	-	-	39970,7	-

* 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.