

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО «СК ЭНЕРГИЯ» на 2022 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «СК ЭНЕРГИЯ»
2. Сокращенное наименование:	ООО «СК ЭНЕРГИЯ»
3. Место нахождения:	123022, г. Москва, ул. 2-я Звенигородская, д. 13, стр. 41
4. Адрес юридического лица:	115304, г. Москва, ул Каспийская, д. 22, корп. 1, стр. 5, эт. 2, пом. 6, ком. 19
5. ИНН:	7724474505
6. КПП:	772401001
7. Ф.И.О. руководителя:	Погориленко Иван Михайлович
8. Адрес электронной почты:	info@SK-energy.ru
9. Контактный телефон:	8 (495) 984-54-86
10. Факс:	-

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт

ООО «СК ЭНЕРГИЯ»

(наименование сетевой организации)
на 2022 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		измерения	по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	58,10	58,10
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	20,34	20,34
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	37,77	37,77
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	0,00	0,00
C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	0,00	0,00
C _{2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	0,00	0,00
C 0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 821 233,13	-
C 1-20 кВ и ниже			-	-
C 35 кВ			-	-
C 110 кВ и выше			-	-
C 0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 580 895,61	-
C 1-20 кВ и ниже			2 883 801,39	-
C 35 кВ			-	-
C 110 кВ и выше			-	-
C 0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 077 205,26	-
C 1-20 кВ и ниже			2 839 640,93	-
C 35 кВ			-	-
C 110 кВ и выше			-	-
C 0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 894 451,10	-
C 1-20 кВ и ниже			2 549 156,45	-
C 35 кВ			-	-
C 110 кВ и выше			-	-
C 0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 047 559,26	-
C 1-20 кВ и ниже			2 915 946,85	-
C 35 кВ			-	-
C 110 кВ и выше			-	-
C 0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 643 328,86	-
C 1-20 кВ и ниже			2 322 930,77	-
C 35 кВ			-	-
C 110 кВ и выше			-	-
C _{3.i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи			
C 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 982 334,60	-
C 1-20 кВ и ниже			-	-
C 35 кВ			-	-
C 110 кВ и выше			-	-
C 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	4 181 470,68	-
C 1-20 кВ и ниже			10 916 904,07	-
C 35 кВ			-	-
C 110 кВ и выше			-	-
C 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 782 071,58	-
C 1-20 кВ и ниже			8 969 316,52	-
C 35 кВ			-	-
C 110 кВ и выше			-	-
C 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	4 420 136,94	-
C 1-20 кВ и ниже			10 522 678,17	-

С 1-20 кВ и ниже С 35 кВ С 110 кВ и выше	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-	-
С 0,4 кВ и ниже С 1-20 кВ и ниже С 35 кВ С 110 кВ и выше	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	40 051 880,52 3 891 443,78	-
С 0,4 кВ и ниже С 1-20 кВ и ниже С 35 кВ С 110 кВ и выше	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	43 880 088,76 45 080 995,11	-
С 0,4 кВ и ниже С 1-20 кВ и ниже С 35 кВ С 110 кВ и выше	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	47 104 526,79 47 155 195,55	-
С 0,4 кВ и ниже С 1-20 кВ и ниже С 35 кВ С 110 кВ и выше	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 891 443,78	-
С 0,4 кВ и ниже С 1-20 кВ и ниже С 35 кВ С 110 кВ и выше	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	45 080 995,11	-
С 0,4 кВ и ниже С 1-20 кВ и ниже С 35 кВ С 110 кВ и выше	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	47 155 195,55	-
С 0,4 кВ и ниже С 1-20 кВ и ниже С 35 кВ С 110 кВ и выше	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 шт.			
С 0,4 кВ и ниже С 1-20 кВ и ниже С 35 кВ С 110 кВ и выше	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1 380 247,42 1 762 633,22	-
С 0,4 кВ и ниже С 1-20 кВ и ниже С 35 кВ С 110 кВ и выше	Распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	35 362,92	-
С 0,4 кВ и ниже С 1-20 кВ и ниже С 35 кВ С 110 кВ и выше	Распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	25 724 415,25	-
С 0,4 кВ и ниже С 1-20 кВ и ниже С 35 кВ С 110 кВ и выше	Распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	53 033 912,81	-
С 0,4 кВ и ниже С 1-20 кВ и ниже С 35 кВ С 110 кВ и выше	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	267 193,72	-
С 0,4 кВ и ниже С 1-20 кВ и ниже С 35 кВ С 110 кВ и выше	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	15 765 677,27	-
С 6(10)/0,4 кВ С 20/0,4 кВ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 кВт			
С 6(10)/0,4 кВ С 20/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	29 891,58	-
С 6(10)/0,4 кВ С 20/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	10 396,17	-
С 6(10)/0,4 кВ С 20/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 788,17	-
С 6(10)/0,4 кВ С 20/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4 205,20	-
С 6(10)/0,4 кВ С 20/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3 837,95	-
С 6(10)/0,4 кВ С 20/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	3 116,43	-
С 6(10)/0,4 кВ С 20/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	15 220,36	-
С 6(10)/0,4 кВ С 20/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	12 647,98	-
С 6/0,4 кВ С 10/0,4 кВ С 20/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	20 248,40	-
С 6/10(10/6) кВ С 10/20(20/10) кВ С 6/20(20/6) кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	-	-
С 6(10)/0,4 кВ С 20/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	7 119,34 8 770,54	-
С 6(10)/0,4 кВ С 20/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 630,84 5 377,94	-

C6,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 кВт			
C 6(10)0,4 кВ	Распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	7 800,87	-
C 20/0,4 кВ			-	-
C 6(10)0,4 кВ	Распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	8 987,64	-
C 20/0,4 кВ			5 789,91	-
C7,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 шт.			
C 0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/шт.	19 391,47	-
C 1-20 кВ			-	-
C 35 кВ			-	-
C 110 кВ и выше			-	-
C 0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/шт.	32 104,63	-
C 1-20 кВ			-	-
C 35 кВ			-	-
C 110 кВ и выше			-	-
C 0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/шт.	25 556,07	-
C 1-20 кВ			-	-
C 35 кВ			-	-
C 110 кВ и выше			-	-
C 0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/шт.	378 550,70	-
C 1-20 кВ			-	-
C 35 кВ			-	-
C 110 кВ и выше			-	-

* Ставки платы C2,i C3,i C4,i C5,i C6,i C7,i за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	105 179,62	5 172,07	20,34
	по постоянной схеме	104 874,58	5 157,07	20,34
	по временной схеме	305,04	15,00	20,34
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	77 065 242,74	9 800,00	7 863,80
	строительство воздушных линий	0,00	0,00	0,00
	строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	12 101 079,90	9 800,00	1 234,80
	строительство кабельных линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	12 260 350,84	9 800,00	1 251,06
	строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА, уровнем напряжения 20 кВ	52 703 812,00	9 800,00	5 377,94
4.	Обеспечение сетевой организацией средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	204 448,56	5 172,07	39,53
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	204 448,56	5 172,07	39,53
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,00	0,00	0,00
5.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	195 333,58	5 172,07	37,77
	по постоянной схеме	194 767,07	5 157,07	37,77
	по временной схеме	566,51	15,00	37,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	0,00	0,00	0,00

	по временной схеме	0,00	0,00	0,00
7.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	0,00	0,00	0,00
	по временной схеме	0,00	0,00	0,00

* Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	676,15	300,51
	в том числе:		
1.1.	вспомогательные материалы	19,45	8,64
1.2.	энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.	оплата труда	415,70	184,76
1.4.	отчисления на страховые взносы	126,92	56,41
1.5.	прочие расходы - всего	112,67	50,08
	из них:		
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера - всего	112,67	50,08
	в том числе:		
1.5.3.1.	услуги связи	13,72	6,10
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	15,53	6,90
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	71,53	31,79
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	11,89	5,29
1.6.	внебюджетные расходы - всего	1,41	0,63
	в том числе:		
1.6.1.	расходы на услуги банков	1,41	0,63
1.6.2.	процент за пользование кредитом	0,00	0,00
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	0,00	0,00
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,00	77 065,24
3.	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	306,67	204,45
4.	Прочие расходы на оплату услуг сторонних организаций (ПАО "Россети Московский регион" и др.)	465,62	36,53
5.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0,00	0,00
6.	Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 448,45	77 606,74

Приложение N 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в редакции Постановления Правительства
РФ от 17 сентября 2015 г. N 987)

Фактические средние данные о присоединенных объемах
максимальной мощности за 2018-2020 годы по каждому
мероприятию

Наименование мероприятий		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)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 2018-2020 годы по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		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	0,00	0	0
	1 - 20 кВ	0,00	0	0
	35 кВ	0,00	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0,00	0	0
	1 - 20 кВ	0,00	0	0
	35 кВ	0,00	0	0

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным
за 2021 г. по Москве

	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	3	0	0	43,48	0	0	204,43	0	0
	в том числе									
	льготная категория*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	6	0	0	268,59	0	0	428,55	0	0
	в том числе									
	льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	2	0	862	9 492	0	253,93	103 472,79	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	1	0	0	4 992	0	0	102 679,15	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	1	0	0	12 000	0	0	97 903,23	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* 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.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за 2021 г.
по Москве

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	3	0	0	43,48	0	0
	в том числе						
	льготная категория*	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	4	0	0	228,59	0	0
	в том числе						
	льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	0	0	4900	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

* 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.