Источники официального опубликования решений об установлении тарифов на 2023 год

Вид деятельности	Вид тарифа	№ и дата Решения	Источник официального опубликования
Технологическое присоединение	О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Красноярского края	Приказ Минстерства тарифной политики Красноярского края 82-э от 18.11.2022	http://zakon.krskstate.ru/dat/bin/docs_attach/159639_82_q_raspoznan.pdf
		Приказ Минстерства тарифной политики Красноярского края № 113-э от 02.12.2022г (о внесении изменений в 82-э от 18.11.2022г)	http://zakon.krskstate.ru/dat/bin/docs_attach/160325_113_q_raspoznan.pdf
		Приказ Минстерства тарифной политики Красноярского края № 2-э от 12.01.2023г (о внесении изменений в 82-э от 18.11.2022г)	http://zakon.krskstate.ru/dat/bin/docs_attach/162748_2_q_raspoznan.pdf
		Приказ Минстерства тарифной политики Красноярского края № 4-э от 09.02.2023г (о внесении изменений в 82-э от 18.11.2022г)	http://zakon.krskstate.ru/dat/bin/docs_attach/163687_4_q_raspoznan.pdf
		Приказ Минстерства тарифной политики Красноярского края № 10-э от 05.05.2023г (о внесении изменений в 82-э от 18.11.2022г)	http://zakon.krskstate.ru/dat/bin/docs_attach/167463_10_q_raspoznan.pdf
		Приказ Минстерства тарифной политики Красноярского края № 12-э от 01.06.2023г (о внесении изменений в 82-э от 18.11.2022г)	http://zakon.krskstate.ru/dat/bin/docs_attach/168754_12_q.pdf
		Приказ Минстерства тарифной политики Красноярского края № 30-э от 05.09.2023г (о внесении изменений в 82-э от 18.11.2022г)	http://zakon.krskstate.ru/dat/bin/docs_attach/172364_30_q_ot_05.09.2023_standartizirovannie_stavki_po_teh_prisoedin_na_23._vnes_izm_0001_raspoznan.pdf
		Приказ Минстерства тарифной политики Красноярского края № 43-э от 26.09.2023г (о внесении изменений в 82-э от 18.11.2022г)	http://zakon.krskstate.ru/dat/bin/docs_attach/173167_43_q_raspoznan.pdf
		Приказ Минстерства тарифной политики Красноярского края № 50-э от 08.11.2023г (о внесении изменений в 82-э от 18.11.2022г)	http://zakon.krskstate.ru/dat/bin/docs_attach/174796_50_q.pdf

Приложение № 1
к Методическим указаниям по определению размера платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям,
утв. приказом Федеральной антимонопольной службы
30 июня 2022 г. N 490/22

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) территориальной сетевой организации

Общества с ограниченной ответственностью "Крассети"

факт за 2021-2023гг

(городские населенные пункты)

(без НДС)

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			14,744	5176	89 687,88
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	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / от 50 до 100 вкл / 1			0,25	90	114,08
	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / от 50 до 100 вкл / 1	*2021*	*0,4*	*0,25*	*90*	*114,08*
	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / до 50мм вкл / 1			0,537	186	705,54
	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / до 50мм вкл / 1	*2022*	*0,4*	*0,092*	*30*	*99,78*
	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / до 50мм вкл / 1	*2022*	*0,4*	*0,17*	*15*	*367,41*
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	*2023*	*0,4*	*0,275*	*141*	*238,36*
	ВЛ: 27,5-60 кВ / на железобетонных опорах / неизолированный / алюминиевый / от 50 до 100 вкл / 2			13,957	4900	88 868,26
	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	*2023*	*27,5-60 кВ*	*13,957*	*4900*	*88 868,26*
2.	Строительство кабельных линий			1,06	46	1 477,84
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в тоннелях 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)					
	КЛ: до 0,4 / многожильные / 2 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 вкл / в траншеях			1,06	46	1 477,84
	КЛ: до 0,4 / многожильные / 2 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 вкл / в траншеях	*2021*	*0,4*	*0,65*	*16*	*97,11*
	КЛ: до 0,4 / многожильные / 2 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 вкл / в траншеях	*2021*	*0,4*	*0,21*	*15*	*794,44*
	КЛ: до 0,4 / многожильные / 2 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 вкл / в траншеях	*2021*	*0,4*	*0,2*	*15*	*586,30*
	КЛ: до 0,4 / многожильные / 2 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 мм вкл / в траншеях			0	0	0,00
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), 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.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)					
...	<пообъектная расшифровка>					
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)					
...	<пообъектная расшифровка>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			2	165	13 891,63
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)					
	РП: Распределительные пункты / 1-20 / от 500 до 1000 А вкл / от 10 до 15 включительно	*2021*	*1-20*	*1*	*150*	*13 833,19*
	РП: Распределительные пункты / 0,4 / до 100 А вкл / до 5 включительно	*2021*	*0,4*	*1*	*15*	*58,44*
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)			242		3 303,19
7.j	Однофазный (j=1), трехфазный (j=2)					
7.j.k	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)					
...	Прямого включения (k= 1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)					
	<пообъектная расшифровка>					
	прямого включения (k= 1)					
	полукосвенного включения (k=2)					
	косвенного включения (k=3)					
	трехфазный (j =2) / прямого включения (k=1)					
		2021		*89*		*357,77*
		2022		*67*		*1 097,44*
		2023		*43*		*1 031,40*
	трехфазный (j =2) / полукосвенного включения (k=3)					
		2023		*12*		*328,47*
	трехфазный (j =2) / косвенного включения (k=3)					
		2021				
		2022		*2*		*91,25*
	однофазный (j =l), прямого включения					
		2021				
		2022		*24*		*304,34*
		2023		*5*		*92,51*

Приложение № 2
к Методическим указаниям по определению размера платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям,
утв. приказом Федеральной антимонопольной службы
30 июня 2022 г. N 490/22

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

Общества с ограниченной ответственностью "Крассети"

факт за 2021-2023гг

(без НДС)

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			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
2023 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 173 828,27	136	3 561,525	8 631,09
2.*	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	1 130 518,15	131	2 751,425	
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	819 737,03	95,00	991,00	8 628,81
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	310 781,12	36,00	1 760,43	8 632,81
2022 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	880 586,41	120	9 329,240	7 338,22
2.*	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	1 434 602,77	120	9 329,240	
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 306 935,55	110,00	1 975,24	11 881,23
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	127 667,23	10,00	7 354,00	12 766,72
2021 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 075 670,24	113	10 117,000	9 519,21
2.*	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	4 964 915,22	113	10 117,000	43 937,30
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-

Приложение № 3
к Методическим указаниям по определению размера платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям,
утв. приказом Федеральной антимонопольной службы
30 июня 2022 г. N 490/22

Расчет фактических расходов 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
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)

Общества с ограниченной ответственностью "Крассети"

факт за 2021-2023гг

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2)	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3)
		2023г	2022г	2021г
1	2	2	3	4
1. - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1 173,83	880,59	1 075,67
1.1.	Вспомогательные материалы			
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3.	Оплата труда ППП	404,52	303,46	775,77
1.4.	Отчисления на страховые взносы	122,97	92,25	235,83
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	646,34	484,87	0,00
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера			
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	646,34	484,87	0,00
1.5.3.1.	услуги связи			
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению			
1.5.3.4.	плата за аренду имущества			
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	646,34	484,87	
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	64,07
1.6.1.	- расходы на услуги банков			
1.6.2.	- проценты за пользование кредитом			
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы			64,07
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			
С1.2.1 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже)				
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1 842,66	1 306,94	4 964,92
1.1.	Вспомогательные материалы			
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3.	Оплата труда ППП	635,00	450,39	3 365,24
1.4.	Отчисления на страховые взносы	193,04	136,92	1 023,03
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	1 014,62	719,63	576,64
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера			
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	1 014,62	719,63	576,64
1.5.3.1.	услуги связи			
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению			
1.5.3.4.	плата за аренду имущества			
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	1 014,62	719,63	576,64
1.6.	Внереализационные расходы, всего			
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)			
С1.2.2 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных С1.2.1)				
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	70,59	127,67	

1.1.	Вспомогательные материалы			
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3.	Оплата труда ППП	24,33	44,00	
1.4.	Отчисления на страховые взносы	7,40	13,37	
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	38,87	70,30	
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера			
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	38,87	70,30	
1.5.3.1.	услуги связи			
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению			
1.5.3.4.	плата за аренду имущества			
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	38,87	70,30	
1.6.	Внереализационные расходы, всего			
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)			

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24

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

Общества с ограниченной ответственностью "Крассети"

факт за 2021-2023гг

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года, (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1	2	3	4
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	2	165
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

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24

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

Общества с ограниченной ответственностью "Крассети"

факт за 2021-2023гг

		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	2	3	4	5
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	1 477,84	1,060	46,000
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	819,62	0,787	276,000
	1 - 20 кВ			
	35 кВ	88 868,26	13,957	4 900,00

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24

Информация
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

Общества с ограниченной ответственностью "Крассети"

2023 год

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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	До 15 кВт - всего	101			1 057			2 957		
	в том числе льготная категория*	78			843			2 369		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	28	3		1 344	450		878	114	
	в том числе льготная категория**									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	1		410	300		76	38	
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт - всего			1			4 900			91 798
	в том числе по индивидуальному проекту									

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
гв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24

Информация
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

Общества с ограниченной ответственностью "Крассети"

2023 год

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	2	3	4	5	6	7	8
1.	До 15 кВт - всего	104			1192,24		
	в том числе льготная категория*	73			846,5		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	31	5		1569,62	750	
	в том числе льготная категория**						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	6	1		2448,1	300	
	в том числе по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт - всего						
	в том числе по индивидуальному проекту						