КОМИТЕТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30 декабря 2016 года № 80/4

г. Саратов

Об установлении ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети» на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29 февраля 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № 169-П «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 30 декабря 2016 года № 80, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети» на 2017 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью по одному источнику электроснабжения до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности и при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого

хозяйства сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и не более 500 метров в сельской местности) к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети» в размере 771,15 руб./кВт (без учета НДС).

3. Выпадающие доходы филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети»:

от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), не учтены;

от осуществления технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно не учтены;

от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не учтены.

4. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Министр области–
председатель комитета **Л.Н. Новикова**

Приложение № 1
к постановлению комитета государственного
регулирования тарифов Саратовской области
от 30 декабря 2016 года № 80/4

Ставки за единицу максимальной мощности (С1, С2, С3, С4) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети» на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВ по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2017 год

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВ, включительно с учетом ранее присоединенной	Размер ставок за единиц максимальной мощност для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учето ранее присоединенной данной точке присоединения)	
						До 01.10.2017 г..	С 01.10.17
1.	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)**	-	-	**руб/кВт**	-	-	
	по постоянной схеме	**35 кВ и ниже**	**С1***		326,18	326,18	326,1
	по временной схеме	**35 кВ и ниже**	**С1***		326,18	326,18	326,1
2.	**Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"**	**х**	**х**		**х**	**х**	**х**
3.	**Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"**	**х**	**х**		**х**	**х**	**х**
3.1.	**строительство воздушных линий**	**х**	**С2**		**х**	**х**	**х**
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		9 873,8	4 936,9	0,00
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16+1х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		10 438,2	5 219,1	0,00
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		10 787,1	5 393,5	0,00
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25+1х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		11 764,1	5 882,0	0,00
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35+1х54,6	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		12 467,6	6 233,8	0,00

3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		8 493,58	4 246,79	0,00
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50+1х54,6	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		13 017,7	6 508,8	0,00
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		8 864,33	4 432,16	0,00
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70+1х54,6	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		13 774,4	6 887,2	0,00
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		9 346,08	4 673,04	0,00
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, проводом СИП2 3х95+1х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		15 388,0	7 694,0	0,00
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		9 827,82	4 913,91	0,00
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, проводом СИП2 3х120+1х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		16 287,5	8 143,7	0,00
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		18 950,52	9 475,26	0,00
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		11 220,1	5 610,0	0,00
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		20 237,31	10 118,66	0,00
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3- 1 х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		18 846,6	9 423,2	0,00
3.1.18.	строительство двухцепной ВЛ-10(6) кВ в габаритах 35 кВ на ж/б опорах проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ)	С2		37 389,7	18 694,7	0,00
3.1.19.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН2 (20-1 кВ)	С2		51 043,59	25 521,79	0,00
3.1.20.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН2 (20-1 кВ)	С2		66 596,16	33 298,08	0,00
3.1.21.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ)	С2		53 477,44	26 738,72	0,00
3.1.22.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ)	С2		70 948,61	35 474,30	0,00
3.2.	**строительство кабельных линий**	**х**	**С3**		х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБбШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		14 803,6	7 401,8	0,00
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБбШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		23 168,8	11 584,4	0,00
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		7 429,83	3 714,92	0,00
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		8 690,14	4 345,07	0,00

3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		9 288,61	4 644,30	0,00
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		10 095,71	5 047,86	0,00
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х120	СН2 (20-1 кВ)	С3		5 814,62	2 907,31	0,00
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3		6 573,30	3 286,65	0,00
3.2.9.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3		7 419,37	3 709,69	0,00
3.2.10.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3		8 466,68	4 233,34	0,00
3.2.11.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм2	СН2 (20-1 кВ)	С3		6 198,48	3 099,24	0,00
3.2.12.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм2	СН2 (20-1 кВ)	С3		6 966,90	3 483,45	0,00
3.3.	**строительство пунктов секционирования (10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями)**	**СН2 (20-1 кВ)**	**С4**		15 631,60	7 815,80	0,00
3.4.	**строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ**	**х**	**С4**		**х**	**х**	**х**
3.4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		20 367,65	10 183,82	0,00
3.4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		13 644,50	6 822,25	0,00
3.4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		9 164,47	4 582,24	0,00
3.4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		8 093,84	4 046,92	0,00
3.4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		5 744,71	2 872,35	0,00
3.4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		4 317,94	2 158,97	0,00
3.4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		3 492,33	1 746,17	0,00
3.4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		2 952,93	1 476,46	0,00
3.4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		3 136,88	1 568,44	0,00
3.4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		28 103,90	14 051,95	0,00
3.4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		18 625,52	9 312,76	0,00
3.4.12.	строительство 2-х	НН (0,4 кВ и	С4		13 956,27	6 978,14	0,00

	трансформаторной КТП 630-10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	10 183,61	5 091,81	0,00
3.5.	**строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше**	**х**	**х**	**х**	**х**	
3.5.1.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	30 217,13	15 108,57	0,00
3.5.2.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	26 809,78	13 404,89	0,00
3.5.3.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	17 576,34	8 788,17	0,00
3.5.4.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	62 654,67	31 327,33	0,00
3.5.5.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	44 516,06	22 258,03	0,00
3.5.6.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	28 013,63	14 006,81	0,00
3.5.7.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	73 351,04	36 675,52	0,00
3.5.8.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	53 109,35	26 554,68	0,00
3.5.9.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	33 390,71	16 695,35	0,00

3.5.10.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		57 500,23	28 750,12	0,(
3.5.11.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		36 406,35	18 203,17	0,0
3.5.12.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		23 290,07	11 645,04	0,0
3.5.13.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		15 144,15	7 572,08	0,0(
3.5.14.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		9 721,00	4 860,50	0,0(
3.5.15.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		96 974,39	48 487,20	0,00
3.5.16.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 КВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		61 324,92	30 662,46	0,00
3.5.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		39 196,84	19 598,42	0,00
3.5.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		25 435,74	12 717,87	0,00
3.5.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		16 320,16	8 160,08	0,00
3.5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной	СН2 (20-1 кВ)	С4		105 803,07	52 901,54	0,00

	ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА						
3.5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		66 849,75	33 424,88	0,00
3.5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		42 653,69	21 326,84	0,00
3.5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		27 648,56	13 824,28	0,00
3.5.24.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		17 703,44	8 851,72	0,00
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		179 644,53	89 822,26	0,00
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		113 588,15	56 794,07	0,00
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		72 077,79	36 038,90	0,00
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		46 573,06	23 286,53	0,00
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		29 650,81	14 825,41	0,00
3.5.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300	СН2 (20-1 кВ)	С4		14 856,57	7 428,29	0,00

	кВА					
3.5.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	9 814,57	4 907,28	0,00
3.5.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	40 417,26	20 208,63	0,00
3.5.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	26 281,90	13 140,95	0,00
3.5.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	43 949,00	21 974,50	0,00
3.5.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	28 520,97	14 260,48	0,00
3.5.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	57 007,73	28 503,87	0,00
3.5.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	36 799,95	18 399,97	0,00
4.	**Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий**	-	-	-	-	
	по постоянной схеме	**35 кВ и ниже**	**С1***	164,83	164,83	164,8
	по временной схеме	**35 кВ и ниже**	**С1***	164,83	164,83	164,8
5.	**Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств****	-	-	-	-	
	по постоянной схеме	**35 кВ и ниже**	**С1***	0,00	0,00	0,00
	по временной схеме	**35 кВ и ниже**	**С1***	0,00	0,00	0,00
6.	**Осуществление сетевой организацией фактического**	-	-	-	-	

	присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммунационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")						
	по постоянной схеме	**35 кВ и ниже**	**С1***		280,14	280,14	280,14
	по временной схеме	**35 кВ и ниже**	**С1***		280,14	280,14	280,14

Примечание:

* - В соответствии с пунктом 26 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (приказ ФСТ РФ от 11.09.2012г. №209-э/1) сумма ставок за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения соответствует значению стандартизированной тарифной ставке С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам

** Ставка за единицу максимальной мощности по пункту 5 приложения не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.