Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

АО "Серпуховский завод "Металлист" **на 2016 год**
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество "Серпуховский завод "Металлист"
2. Сокращенное наименование АО "Серпуховский завод "Металлист"
3. Место нахождения Млсклвская область, г. Серпухов
4. Адрес юридического лица 142200, МО, г. Серпухов, ул. Луначарского, д.32
5. ИНН 5043012881
6. КПП 504301001
7. Ф. И. О. руководителя Онищук Сергей Павлович
8. Адрес электронной почты metallist@szmetallist.ru
9. Контактный телефон 8(4967)72-34-11
10. Факс 8(4967)72-29-58

КОМИТЕТ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.12.2015 № 192-Р

г. Красногорск

Об установлении ставок платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом

исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 № 1321/46, и на основании решения Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области (протокол заседания Правления от 18.12.2015 № 42):

1. Установить на 2016 год стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1), к электрическим сетям сетевых организаций, перечисленных в приложении № 1, на территории Московской области (без НДС) согласно приложению № 2.

2. Установить на 2016 год ставки платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, перечисленных в приложении № 1, на территории Московской области (без НДС) согласно приложению № 3.

3. Установить на 2016 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, перечисленных в приложении № 1, на территории Московской области (без НДС в ценах 2001 года) согласно приложению № 4.

4. Установить на 2016 год формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, перечисленных в приложении № 1, на территории Московской области согласно приложению № 5.

5. Настоящее распоряжение вступает в силу в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

6. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в газете «Ежедневные новости. Подмосковье» и размещению (опубликованию) на Интернет-портале Правительства Московской области.

7. Контроль за выполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области Ваулину Г.А.

Председатель Комитета по ценам
и тарифам Московской области

Н.С. Ушакова

Приложение № 1
к распоряжению Комитета по ценам
и тарифам Московской области
от «30» декабря 2015 г. № 196-р

Перечень территориальных сетевых организаций Московской области

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Московской области
1	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»
2	АО «Московская областная энергосетевая компания» (АО «Мособлэнерго»)
3	ЗАО «Электросетьэксплуатация» (ЗАО «ЭЛЭКС»)
4	Филиал Центральный ОАО «Оборонэнерго»
5	МУП «Электросеть» г. Дубна
6	МУП КХ «Егорьевская электрическая сеть»
7	ЗАО «Жуковская-Электросеть»
8	МУП «Электросеть» г. Климовск
9	МУП СЭС «Энергетик»
10	МУП «Видновское ПТО ГХ»
11	ЗАО «Октябрьская электросеть»
12	АО «Богородская Электросеть» (АО «БЭС»)
13	ООО «Орехово-Зуевская электросеть»
14	МУП «Подольская электросеть»
15	АО «Сергиево-Посадская электросеть»
16	МУП «Серпуховская городская электрическая сеть»
17	МУП «Электрические сети» Ступинского района
18	МУП «Жилищно-коммунальное объединение» г. Юбилейного
19	МУП г.о. Домодедово «Электросеть»
20	МУП «Коломенская электросеть»
21	АО «Королёвская электросеть»
22	ОАО «Региональная Энергетическая Компания»
23	ОАО «Красногорское предприятие электрических сетей»
24	ЗАО «Лобненская электросеть»
25	МП ЩР «Щелковские Электросети»
26	ООО «Дмитровская Энергетическая Компания» (ООО «Дмитровэнерго»)
27	ООО «Электросервис»
28	ООО «Промэлектросеть»
29	ФГУП «ГК НПЦ им. М.В. Хруничева»
30	АО «К-РАЭСК»
31	ООО «ЭЛТЕМ»
32	ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» (ОАО «РСП»)
33	ФКП «НИЦ РКП»
34	АО «Энергосервис»
35	ООО «Центргидроэнергосервис»
36	ООО «Калиновское»
37	ООО «Энерго Пром Сервис»
38	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»
39	АО «Мосводоканал»
40	ООО «Трансинвестэлектро»

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Московской области
41	ФКП «ГкНИПАС»
42	ПАО «Долгопрудненское научно-производственное предприятие»
43	Объединённый институт ядерных исследований (ОИЯИ)
44	ОАО «Дубненский машиностроительный завод им. Н.П. Федорова»
45	ОАО «ЛИИ им. М.М. Громова»
46	АО «Белая Дача Инжиниринг»
47	ФГУП «ЦИАМ им.П.И.Баранова» НИЦ ЦИАМ - филиал ФГУП «ЦИАМ им.П.И.Баранова»
48	ООО «Любэнергоснаб»
49	МУП «Комбинат ЖКХ и благоустройства» поселка Красково
50	ООО «Томилиноэнергогаз»
51	ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС»
52	АО «Трест Гидромонтаж»
53	ОАО «Демиховский машиностроительный завод»
54	АО «ВПК "НПО машиностроения»
55	ОАО «Краснозаводский химический завод»
56	АО «Серпуховский завод «Металлист»
57	ОАО НПО «Стеклопластик»
58	ОАО «Ступинская металлургичекая компания»
59	ОАО «Электронприбор-Энерго»
60	АО НПО «Энергомаш» имени академика В.П. Глушко
61	АО «Международный аэропорт «Шереметьево»
62	МУП «Управление эксплуатации»
63	ООО «Теплосервис»
64	ФГБУ «Канал им. Москвы»
65	ОАО «РЖД»
66	ООО «Раменская эксплуатационная энергетическая компания»
67	АО «Протвинское энергетическое производство» (АО «ПРОТЭП»)
68	ООО «Энергосбытовая компания»
69	ООО «Фирма «Дельта-1»
70	ООО «Энерго Пром Сети»
71	ООО «СК «МосОблЭлектро»
72	ООО «Энергоресурс-Холдинг»
73	ООО «Вертикаль»
74	ООО «Ленинвест-Холдинг»
75	ЗАО «Коттон вэй»
76	МУП «Климовская электросетевая компания» г. Климовск
77	ООО «Объединенные энергетические системы»
78	ООО «РеутЭнерго»
79	ООО «Каскад-Энергосеть»
80	АО «Тепло РКК «Энергия»
81	АО «ИНЭП-система»
82	АО «Московский вертолетный завод им. М.Л. Миля»
83	ООО «Подольский энергетический завод им. Калинина»
84	ООО «Энергоцентр»
85	ФГБУ ГНЦ ИФВЭ

Приложение № 2
к распоряжению Комитета по ценам
и тарифам Московской области
от «30» декабря 2015 г. № 192-Р

Стандартизированная тарифная ставка C_1
за технологическое присоединение по организационным мероприятиям
к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Московской области (без НДС)

№ п/п	Показатель	Стоимость, руб./кВт (без НДС)
1	2	4
	Стандартизированная тарифная ставка С1 за технологическое присоединение по организационным мероприятиям к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области, в том числе:	**314,52**
$C_{1.1}$	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование со смежной сетевой организацией	134,80
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	44,93
$C_{1.3}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	44,93
$C_{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	89,86

Приложение № 3
к распоряжению Комитета по ценам
и тарифам Московской области
от «30» декабря 2015 г. №192-Р

Ставки платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт (без НДС)			
		0,4 кВ		6 кВ, 10 кВ, 20 кВ	
		не более чем 150 кВт	более 150 кВт	не более чем 150 кВт	более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили", в том числе:				
1.1	Строительство воздушных линий (С2)	1 120,00	2 240,00	365,00	730,00
1.2	Строительство кабельных линий (С3)	2 292,17	4 584,33	978,10	1 956,19
1.3	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН)) (С4)	-	-	225,24	450,47
1.4	Строительство РП – распределительных пунктов (С4)	-	-	898,21	1 796,41
1.5	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С4)	2 319,40	4 638,79	2 319,40	4 638,79
1.6	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С4)	-	-	-	-

Приложение № 4
к распоряжению Комитета по ценам
и тарифам Московской области
от «30» декабря 2015 г. № 198-р

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (без НДС в ценах 2001 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС в ценах 2001года)			
		0,4 кВ		6 кВ, 10 кВ, 20 кВ	
		не более чем 150 кВт	более 150 кВт	не более чем 150 кВт	более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.1.	Строительство воздушных линий, руб./км (С2)	165 662,17	331 324,34	210 524,29	421 048,57
1.2.	Строительство кабельных линий, руб./км (С3)	187 775,73	375 551,45	302 984,10	605 968,20
1.3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН)), руб./кВт (С4)	-	-	31,95	63,90
1.4.	Строительство РП – распределительных пунктов, руб./кВт (С4)	-	-	127,40	254,81
1.5.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С4)	328,99	657,98	328,99	657,98
1.6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (С4)	-	-	-	-

Приложение № 5
к распоряжению Комитета по ценам
и тарифам Московской области
от «30» декабря 2015 г. №193-р

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области на территории Московской области

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (C_1), и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем:

$$P = C_1 * N \text{ (руб./кВт)}$$

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки C_1 и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li) на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P_{c2\,i\,2001} = C_{2i} * L_{2i}$$

$$P_{c3\,i\,2001} = C_{3i} * L_{3i}$$

3. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН), распределительных пунктов (РП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как произведение ставки C_4 и объема

максимальной мощности (N), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P_{c4\ КРУН\ 6кВ\ 10\ кВ\ 20\ кВ\ 2001} = C_{4\ КРУН\ 6кВ\ 10\ кВ\ 20\ кВi} * N$$

$$P_{c4\ РП\ 6кВ\ 10\ кВ\ 20\ кВ\ 2001} = C_{4\ РП\ 6кВ\ 10\ кВ\ 20\ кВi} * N$$

$$P_{c4\ КТП\ 10/0,4\ кВ\ ,\ РТП\ 10/0,4\ кВ\ 2001} = C_{4\ КТП\ 10/0,4\ кВ\ ,\ РТП\ 10/0,4\ кВ} * N$$

Плата по ставкам C_2, C_3, C_4, рассчитанная в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам ($k_{изм}^{ст}$), на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года.

Формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации, имеет следующий вид:

$$P_i = P + P_{ист}$$

где:

$$P = C_1 * N$$

$$P_{ист} = P_{c2\ i\ 2001} * k_{изм}^{ст} + P_{c3\ i\ 2001} * k_{изм}^{ст} + P_{c4\ i\ 2001} * k_{изм}^{ст}$$

$k_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Московской области, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый Минстроем России на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

4. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2})$$

где:

$$P = C_1 * N$$

$P_{ист1}$ - расходы на мероприятия «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

$Р_{ист2}$ - расходы на мероприятия «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года 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)	-	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года 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 1—20 кВ 35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	-	-	-

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (2016г.)

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 в том числе льготная категория*									
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	1			104			28,03736		
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	2			550			148,2745		
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	1			2000			629,04		
5. От 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

* 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.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (2016г)

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 в том числе льготная категория*						
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	1			104		
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	2			550		
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	1			2000		
5. От 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

* 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.