

**Реестр поданных заявок в ООО «РИ Энерго» на технологическое присоединение
г. Москва за 2017 год**

№ п/п	Кол-во заявок	Категория надежности	Мощность (кВт)	Уровень напряжения (кВ)	Схема электроснабжения
1	1	2	200	0,4	постоянная
2	1	3	100	0,4	временная
3	1	2	130	0,4	постоянная
4	1	2	396,8	0,4	постоянная
5	1	2	564,9	0,4	постоянная
6	1	2	434	0,4	постоянная
7	1	2	593,9	0,4	постоянная
8	1	2	285,1	0,4	постоянная
9	1	2	1203,16	10	постоянная
10	1	2	484	0,4	постоянная
11	1	2	1107,9	6,3	постоянная
12	1	3	15	0,4	постоянная
13	1	3	15	0,4	постоянная
14	1	3	15	0,4	постоянная
15	1	2	4084,68	10	постоянная
16	1	3	150	0,4	временная
17	1	3	5,5	0,23	временная
18	1	3	50	0,4	постоянная
19	1	3	90	0,4	временная
20	1	2	381,8	0,4	постоянная
21	1	2	8493	0,4	постоянная
22	1	2	672	0,4	постоянная
23	1	2	679,9	0,4	постоянная
24	1	3	15	0,4	постоянная
25	1	3	3,3	0,4	постоянная
26	1	2	3716,74	0,4	постоянная
27	1	3	1146,2	10	временная
28	1	2	57	0,4	постоянная
29	1	3	40	0,4	постоянная
30	1	3	45	0,4	постоянная
Итого:	30		25 174,88		

**Реестр аннулированных заявок на технологическое присоединение
г. Москва за 2017 год**

№ п/п	Кол-во заявок	Категория надежности	Мощность (кВт)	Уровень напряжения (кВ)	Схема электроснабжения
1	1	2	396,8	0,4	постоянная
2	1	2	564,9	0,4	постоянная
3	1	2	434	0,4	постоянная
4	1	2	593,9	0,4	постоянная
5	1	3	15	0,4	постоянная
6	1	3	15	0,4	постоянная
7	1	3	15	0,4	постоянная
8	1	3	40	0,4	постоянная
Итого:	8		2 074,6		

**Реестр договоров об осуществлении технологического присоединения, заключенных за 2017 год по
г. Москва**

№ п/п	Кол-во договоров	Категория надежности	Мощность (кВт)	Уровень напряжения (кВ)	Схема электроснабжения
1	1	2	4 341,25	0,4	постоянная
2	1	2	1 700	0,4	постоянная
3	1	2	300	0,4	постоянная
4	1	3	15	0,4	постоянная
5	1	3	15	0,4	постоянная
6	1	2	1 000	0,4	постоянная
7	1	3	100	0,4	временная
8	1	2	130	0,4	постоянная
9	1	2	1 203,16	10	постоянная
10	1	2	484	0,4	постоянная

11	1	2	4084,68	10	постоянная
12	1	2	381,8	0,4	постоянная
13	1	3	50	0,4	постоянная
14	1	3	5,5	0,23	временная
15	1	2	672	0,4	постоянная
16	1	2	679,9	0,4	постоянная
17	1	2	285,1	0,4	постоянная
18	1	3	150	0,4	временная
19	1	2	57	0,4	постоянная
20	1	3	45	0,4	постоянная
21	1	3	15	0,4	постоянная
22	1	2	3716,74	0,4	постоянная
Итого:	22		19 431,13		

Реестр фактически присоединенных объектов за 2017 год, по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения по г. Москва

№ п/п	Кол-во договоров	Категория надежности	Мощность (кВт)	Уровень напряжения (кВ)	Схема электроснабжения
1	1	3	100	0,4	временная
2	1	2	1 000	0,4	постоянная
3	1	2	130	0,4	постоянная
4	1	2	1 203,16	10	постоянная
5	1	2	484	0,4	постоянная
6	1	3	5,5	0,23	временная
7	1	3	150	0,4	временная
Итого:	7		3 072,66		

Данные по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО "РИ Энерго" заключенным за 2017 год по г. Москва

№	Заявка на технологическое присоединение		Реквизиты договора технологического присоединения		Мощность по договору, кВт	Уровень напряжения, кВ	Категория надежности	Схема электроснабжения (постоянная/временная)	Метод расчета (льготная категория/тарифная ставка/станд.ставка/инд.проект)	Стоимость договора ТП (без учета НДС), тыс. руб.	Срок реализации мероприятий по договору	Реквизиты акта о технологическом присоединении	
	№	дата	№	дата								№	дата
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	01-04/2016-3	29.04.2016	согл. к договору 10-Шмит/0246-16	26.12.2016 11.05.2016	4 341,25	0,4	2	постоянная	стандартизированная ставка	29 148,14	11.05.2018г.		
2	01-03/2014-3	03.03.2014	согл. к договору ТП/20141001	09.01.2017 01.10.2014	1 700,00	0,4	2	постоянная	стандартизированная ставка	1 404,78	31.12.2018г.		
3	01-14/10/2014-3	14.10.2014	согл. к договору ТП20141027	09.01.2017 12.12.2014	300,00	0,4	2	постоянная	стандартизированная ставка	247,90	31.12.2018г.		
4	41	16.06.2016 (ред. от 23.06.16)	согл. к договору ТП-08/2016	09.01.2017 27.06.2016	15,00	0,4	3	постоянная	льготная категория	0,47	27.10.2016г.	ТП-08/2016/АТП	26.01.2018
5	40	16.06.2016 (ред.от 24.06.16)	согл. к договору ТП-09/2016	09.01.2017 27.06.2016	15,00	0,4	3	постоянная	стандартизированная ставка	1,72	27.10.2016г.	ТП-09/2016/АТП	26.01.2018
6	119	13.08.2013	согл. к договору 01-14/10/2013-Д	16.01.2017 14.10.2013	1 000,00	0,4	2	постоянная	индивидуальный проект	21 169,51	14.10.2017г.	ФСГ-0101/АТП	22.08.2017
7	02/03	17.03.2017	МОСП-0104/ВТП	27.04.2017	100,00	0,4	3	временная	стандартизированная ставка	46,92	23.05.2017г.	МОСП-0104/АВТП	09.06.2017
8	М-5/03	29.03.2017	М-0404/ТП	04.05.2017	130,00	0,4	2	постоянная	стандартизированная ставка	51,12	04.09.2017г.	М-0109/АТП	18.09.2017
9	08ТП	05.06.2017	ПМС-0105/ТП	13.06.2017	1 203,16	10	2	постоянная	стандартизированная ставка	201,34	13.06.2018г.	ПМС-0107/АТП	07.07.2017
10	09ТП	27.06.2017	ВСФ-0106/ТП	28.06.2017	484,00	0,4	2	постоянная	стандартизированная ставка	100,67	26.10.2017г.	ВСФ-0107/АТП	10.07.2017
11	11ТП	28.08.2017	Ф-0109/ТП	01.09.2017	4 084,68	10	2	постоянная	стандартизированная ставка	604,69	01.09.2018г.		
12	15ТП	03.10.2017	ВСФ-0210/ТП	14.11.2017	381,80	0,4	2	постоянная	стандартизированная ставка	86,37	14.03.2018г.		
13	13ТП	03.10.2017	ДОТЗФ-0410/ТП	22.11.2017	50,00	0,4	3	постоянная	стандартизированная ставка	39,92	22.01.2018г.	ДОТЗФ-0410/АТП	09.01.2018
14	26	19.09.2017	ГБУ-0209/ВТП	28.11.2017	5,50	0,23	3	временная	льготная категория	0,47	19.12.2017г.	ГБУ-0209/АВТП	29.12.2017
15	18ТП	30.10.2017	ВСФ-0111/ТП	29.11.2017	672,00	0,4	2	постоянная	стандартизированная ставка	126,99	29.11.2018г.		
16	19ТП	30.10.2017	ВСФ-0211/ТП	29.11.2017	679,90	0,4	2	постоянная	стандартизированная ставка	128,09	29.11.2018г.		
17	07ТП	13.04.2017	УГС-0310/ТП	15.12.2017	285,10	0,4	2	постоянная	стандартизированная ставка	5 463,86	15.04.2018г.		
18	12ТП	19.09.2017	СМП-0411/ВТП	18.12.2017	150,00	0,4	3	временная	стандартизированная ставка	53,92	08.01.2018г.	СМП-0411/АВТП	26.12.2017
19	23ТП	07.12.2017	ВСФ-0112/ТП	13.12.2017	57,00	0,4	2	постоянная	стандартизированная ставка	40,90	13.04.2018г.	ВСФ-0112/АТП	09.01.2018

20	25ТП	18.12.2017	АГВ-0212/ТП	26.12.2017	45,00	0,4	3	постоянная	стандартизированная ставка	39,22	26.04.2018г.		
21	38	09.11.2017	В-0312/ТП	29.12.2017	15,00	0,4	3	постоянная	льготная категория	0,47	29.04.2018г.		
22	21ТП	24.11.2017	ВСФ-0311/ТП	29.12.2017	3 716,74	0,4	2	постоянная	стандартизированная ставка	37 951,81	29.12.2018г.		
Итого:										96 909,26			

Информация о стоимости технологического присоединения
 энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО "РИ Энерго"
 (наименование территориальной сетевой организации)*

по договорам технологического присоединения на территории г. Москва за 2017 год
 (наименование субъекта Российской Федерации)

№ п/п	Диапазон напряжения	Количество заключенных договоров (шт.)	Количество присоединений в отчетном году (шт.)	Объем запрашиваемой максимальной мощности энергопринимающих устройств Заявителями по договорам технологического присоединения (кВт)	Объем максимальной мощности энергопринимающих устройств Заявителей в соответствии с актами об осуществлении технологического присоединения (кВт)	Расходы на осуществление сетевой организации мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с договорами технологического присоединения, (тыс. руб.)	Сумма расходов на мероприятия технологического присоединения оплачиваемые заявителем (С1), руб. **	Сумма расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства (Р п.м.), руб. ***	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	7.1	7.2	8
1	менее 150 кВт (включительно), в том числе:	10	4	582,50	385,50	192,11	192 112,35	0	
1.1	до 15 кВт (включительно) с учетом особенностей ценообразования, определенных Основами ценообразования	4	1	50,50	5,50	0,93	932,20	0	
1.2	менее 150 кВт (включительно), за исключением указанных в п. 1.1.	6	3	532	380	191,18	191 180,14	0	

*Если территориальная сетевая организация осуществляет деятельность на территории более чем одного субъекта Российской Федерации, информация предоставляется по каждому из соответствующих субъектов Российской Федерации.

** - расходы на осуществление сетевой организацией мероприятий, подлежащих оплате потребителем, осуществляющим технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, включающие в себя, рублей:

1. подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий, без учета налога на добавленную стоимость, рублей;
2. проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, без учета налога на добавленную стоимость, рублей;
3. осмотр (обследование) присоединяемых устройств должностным лицом органа государственного федерального энергетического надзора при участии сетевой организации и заявителя, без учета налога на добавленную стоимость, рублей;
4. осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), без учета налога на добавленную стоимость, рублей;

*** - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, в частности от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ("последняя миля"), без учета налога на добавленную стоимость