

ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"

**в рамках установления ставок платы за технологическое
присоединение на 2020 год**

Информация о расходах

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861

(в соответствии с п 19 "в" и п. 28 постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 № 64)

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации на территории Краснодарского края и Республики Адыгея

уровень напряжения указан в столбце "Перечень объектов строительства"

№п/п	Перечень объектов строительства	Протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для иных объектов), шт.			Пропускная способность, кВт / Максимальная мощность, кВт			Расходы на строительство объекта по ОС-1, КС, тыс. руб.		
		Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018
Строительство ВЛ										
1.1.1	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)		7,9				0		8 047,25	
	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.5	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГТ(п) сечением 3х 50 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГТ(п) сечением 3х 50 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.6	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.7	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГТ(п) сечением 3х70 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГТ(п) сечением 3х70 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.8	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.9	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГТ(п) сечением 3х 95 мм ²									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГТ(п) сечением 3х 95 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.10	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 95 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 95 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.11	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГТ(п) сечением 3х120 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГТ(п) сечением 3х120 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.12	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.13	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГТ(п) сечением 3х150 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГТ(п) сечением 3х150 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.14	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.15	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГТ(п) сечением от 3х185мм ² до 3х240мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВПГТ(п) сечением от 3х185мм ² до 3х240мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.1.16	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением от 185 мм ² до 240мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением от 185 мм ² до 240мм ² (на территории городских населенных пунктов)									
1.2.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ² (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)									
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ² (на территории городских населенных пунктов)									

№п/п	Перечень объектов строительства	Протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для иных объектов), шт.			Пропускная способность, кВт / Максимальная мощность, кВт			Расходы на строительство объекта по ОС-1, КС, тыс. руб.		
		Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018
КТП										
5.11	Сооружение КТП мощностью до 22,25 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение КТП мощностью до 22,25 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территории городских населенных пунктов)									
5.12	Сооружение КТП мощностью от 22,25 до 35,6 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение КТП мощностью от 22,25 до 35,6 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территории городских населенных пунктов)									
5.13	Сооружение КТП мощностью от 35,6 до 56,07 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение КТП мощностью от 35,6 до 56,07 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территории городских населенных пунктов)									
5.14	Сооружение КТП мощностью от 56,07 до 89 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение КТП мощностью от 56,07 до 89 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территории городских населенных пунктов)									
5.15	Сооружение КТП мощностью от 89 до 356 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение КТП мощностью от 89 до 356 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территории городских населенных пунктов)									
5.16	Сооружение КТП мощностью от 356 до 560,7 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение КТП мощностью от 356 до 560,7 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территории городских населенных пунктов)									
5.17	Сооружение КТП мощностью от 560,7 до 916,7 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение КТП мощностью от 560,7 до 916,7 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территории городских населенных пунктов)			4			4 000			3 381,79
СКТП										
5.18	Сооружение СКТП мощностью до 22,25 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение СКТП мощностью до 22,25 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территории городских населенных пунктов)	Строительство СКТП для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы последние 3 года не осуществлялось.								
5.19	Сооружение СКТП мощностью от 22,25 до 35,6 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение КТП мощностью от 22,25 до 35,6 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территории городских населенных пунктов)									
5.20	Сооружение СКТП мощностью от 35,6 до 56,07 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение КТП мощностью от 35,6 до 56,07 кВт на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.) (на территории городских населенных пунктов)									
РТП, РП (СП)-10(6) кВ										
4.1	Сооружение РП-10 кВ с установкой 2 линейных ячеек (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение РП-10 кВ с установкой 2 линейных ячеек (на территории городских населенных пунктов)			2			4 550			22 790,48
4.2	Сооружение 2РП-10 кВ с установкой 4 линейных ячеек (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение 2РП-10 кВ с установкой 4 линейных ячеек (на территории городских населенных пунктов)									
4.3	Сооружение СП-10 кВ с установкой 2 линейных ячеек (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение СП-10 кВ с установкой 2 линейных ячеек (на территории городских населенных пунктов)									
4.4	Сооружение СП-10 кВ с установкой 3 линейных ячеек (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение СП-10 кВ с установкой 3 линейных ячеек (на территории городских населенных пунктов)									
4.5	Сооружение СП-10 кВ с установкой 4 линейных ячеек (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение СП-10 кВ с установкой 4 линейных ячеек (на территории городских населенных пунктов)									
4.6	Сооружение БКРП-10 кВ с установкой 3 линейных ячеек (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение БКРП-10 кВ с установкой 3 линейных ячеек (на территории городских населенных пунктов)									
4.7	Сооружение 2БКРП-10 кВ с установкой 6 линейных ячеек (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение 2БКРП-10 кВ с установкой 6 линейных ячеек (на территории городских населенных пунктов)									
6.1	Сооружение БРТП с тр-ром (ТМГ) до 1000 кВА на номинальное напряжение 10/0,4 кВ с установкой 3 линейных ячеек (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам) Сооружение БРТП с тр-ром (ТМГ) до 1000 кВА на номинальное напряжение 10/0,4 кВ с установкой 3 линейных ячеек (на территории городских населенных пунктов)									

№п/п	Перечень объектов строительства	Протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для иных объектов), шт.			Пропускная способность, кВт / Максимальная мощность, кВт			Расходы на строительство объекта по ОС-1, КС, тыс. руб.											
		Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018									
6.2	Сооружение 2БРТП с тр-рами (ТМГ) до 2×1000 кВА на номинальное напряжение 10/0,4кВ с установкой 6 линейных ячеек (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	Сооружение 2БРТП с тр-рами (ТМГ) до 2×1000 кВА на номинальное напряжение 10/0,4кВ с установкой 6 линейных ячеек (на территории городских населенных пунктов)																		
6.3	Сооружение 2БРТП с трансформаторами ТМГ до 2х1000кВА с установкой до 16 ячеек (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	Сооружение 2БРТП с трансформаторами ТМГ до 2х1000кВА с установкой до 16 ячеек (на территории городских населенных пунктов)																		
4.8	Сооружение 2БРП-10(6) кВ с установкой до 16 ячеек (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	Сооружение 2БРП-10(6) кВ с установкой до 16 ячеек (на территории городских населенных пунктов)	1	1		8 286	3 550		5 038	13 380										
4.9	Строительство РП-20 кВ (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	Строительство РП-20 кВ (на территории городских населенных пунктов)																		
ПС 35 кВ однострансформаторные																			
7.1	1 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	Строительство ПС 35 кВ однострансформаторных для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы последние 3 года не осуществлялось.																	
	1 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.2	2,5 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	2,5 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.3	4 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	4 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.4	6,3 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	6,3 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.5	10 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	10 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.6	16 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	16 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
ПС 35 кВ двухтрансформаторные																			
7.7	2х1 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)										Строительство ПС 35 кВ двухтрансформаторных для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы последние 3 года не осуществлялось.								
	2х1 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.8	2х2,5 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	2х2,5 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.9	2х4 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	2х4 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.10	2х6,3 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	2х6,3 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.11	2х10 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	2х10 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.12	2х16 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	2х16 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
ПС 110 кВ однострансформаторные																			
7.13	2,5 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	Строительство ПС 110 кВ однострансформаторных для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы последние 3 года не осуществлялось.																	
	2,5 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.14	4 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	4 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.15	6,3 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	6,3 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.16	10 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	10 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.17	16 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	16 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.18	25 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	25 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.19	40 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	40 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
ПС 110 кВ двухтрансформаторные																			
7.20	2х2,5 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)										Строительство ПС 110 кВ двухтрансформаторных для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы последние 3 года не осуществлялось.								
	2х2,5 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.21	2х4 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	2х4 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.22	2х6,3 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	2х6,3 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.23	2х10 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	2х10 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.24	2х16 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	2х16 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.25	2х25 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	2х25 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		
7.26	2х40 МВА (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)																		
	2х40 МВА (на территории городских населенных пунктов)																		

По рекомендуемому образцу
приложения N 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			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
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	1 284 841,45	316,33	30 670,92	19 409,17
	2016 год**	625 475,32	16	9 688,40	39 092,21
	2017 год***	2 994 288,01	159	28 055,56	18 832,00
	2018 год****	234 761,03	774	54 268,80	303,31
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	247 890,78	268,67	6 852,41	1 504,39
	2016 год**	9 055,20	9	586,4	1 006,13
	2017 год***	440 056,16	144	8 236,50	3 055,95
	2018 год****	294 560,99	653	11 734,32	451,09

* рублей без учета НДС

** В 2016 году было заключено 16 договоров на технологическое присоединение и осуществлено 9 присоединений электроустановок заявителей согласно актам.

*** В 2017 году было заключено 159 договоров на технологическое присоединение и осуществлено 144 присоединений электроустановок заявителей согласно актам.

**** В 2018 году было заключено 774 договоров на технологическое присоединение и осуществлено 653 присоединений электроустановок заявителей согласно актам.

(форма)

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

		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)	13 736,27	5 462,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	3 381,79	4 000,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Примечание: в таблице указаны средние данные по расходам и объему максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года

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

		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	29 347,35	8,00	15 600,00
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ	8 047,25	7,9	0
	35 кВ			

Примечание: в таблице указаны средние данные по длине линий электропередачи, расходам и объему максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года

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

(примечание компании: в форму занесены все договоры, заключенные и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Данные отражены по итогам 9 месяцев текущего года)

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	361	1		3 211,50	15,00		165,46	0,46	
	в том числе льготная категория*									
2.	От 15 до 150 кВт - всего	16			999,00			651,52		
	в том числе льготная категория**									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	4		1 200,00	937,00		777,19	380,18	
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	4	6		9 557,00	17 640,00		122 353,69	24 615,05	
	в том числе по индивидуальному проекту									
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.

Информация о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

(примечание компании: в форму занесены все заявки, принятые и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Данные отражены по итогам 9 месяцев текущего года)

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	361	1		3211,5	15	
	в том числе льготная категория*						
2.	От 15 до 150 кВт - всего	16			999		
	в том числе льготная категория**						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	4		1200	937	
	в том числе по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	4	7		9557	21640	
	в том числе по индивидуальному проекту						
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."