

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

общество с ограниченной ответственностью "Главные понизительные подстанции"

на 2017 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Главные понизительные подстанции»
2. Сокращенное наименование	ООО «ГПП»
3. Место нахождения	432006, РФ, г. Ульяновск, ул. Локомотивная, д.17А
4. Адрес юридического лица	432006, РФ, г. Ульяновск, ул. Локомотивная, д.17А
5. ИНН	7326046726
6. КПП	732601001
7. Ф.И.О. руководителя	Сидоров Валерий Александрович
8. Должностное лицо, ответственное за заполнение формы (должность, ФИО)	Моисеева Снежана Усмановна
8.1. контактный телефон	(8422) 27-95-63(64)
8.2. e-mail	gpp-ul@mail.ru

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Показатели	Факт 2015	Ожидаемые данные 2016	Плановые показатели 2017
1	2	3	4	5
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	0,00	0,00	0,00
1.1	Вспомогательные материалы			
1.2	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3	Оплата труда ППП (без ЕСН)			
1.4	Отчисления на страховые взносы			
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.5.1	- работы и услуги производственного характера			
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие и/о базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	0,00	0,00	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, консультационные и юридические услуги			
1.5.3.4	плата за аренду имущества			
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией			
1.6	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
1.6.1	- расходы на услуги банков			
1.6.2	- % за пользование кредитом			
1.6.4	- прочие обоснованные расходы			
1.6.5	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			
1.6.6	- другие расходы из прибыли (налог на прибыль)			
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики			
3	Выпадающие доходы/экономия средств			
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	0,00	0,00	0,00

Ввиду отсутствия заявок данные предоставить не представляется

Директор



В.А.Сидоров

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)

№	Наименование мероприятий	Факт 2015				Ожидаемое 2016				План 2017						
		Разбивка НВВ согласно приложения 1 по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности, (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб/кВт)		Разбивка НВВ согласно приложения 1 по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности, (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб/кВт)		Разбивка НВВ согласно приложения 1 по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности, (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб/кВт)	
		При постоянной схеме энергоснабжения	При временной схеме энергоснабжения*		При постоянной схеме энергоснабжения	При временной схеме энергоснабжения*	При постоянной схеме энергоснабжения	При временной схеме энергоснабжения*		При постоянной схеме энергоснабжения	При временной схеме энергоснабжения*	При постоянной схеме энергоснабжения	При временной схеме энергоснабжения*		При постоянной схеме энергоснабжения	При временной схеме энергоснабжения*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10	10	10	10	10	10	
1	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ)			#ДЕЛО!		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			#ДЕЛО!		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!	
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством			#ДЕЛО!		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!	
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			#ДЕЛО!		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя **			#ДЕЛО!		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			#ДЕЛО!		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!		#ДЕЛО!	

Примечание:

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

** Стандартизированная тарифная ставка С1.3 не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- 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 классов 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



Ввиду отсутствия заявок данные мероприятия не подлежат выполнению.

Директор

ИНФОРМАЦИЯ О ФАКТИЧЕСКИ ПОСТРОЕННЫХ ЛИНИЯХ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ В 2013-2015гг. И ВВЕДЕННОЙ МОЩНОСТИ

	Фактически построено ЛЭП, км			Введенная мощность, кВт	
	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ	0,4 кВ	1-20 кВ
	1. Воздушные линии электропередач				
2013	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2014	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2015					
	2. Кабельные линии электропередач				
2013	0	0	0	0	0
2014	0	0	0	0	0
2015	0	0	0	0	0
	2. Средневзвешенные величины				
ВЛЭП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛЭП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					35 кВ

Директор

В.А.Сидоров



ИНФОРМАЦИЯ О ФАКТИЧЕСКИ ПОСТРОЕННЫХ РП, КТП, ЦЕНТРОВ ПИТАНИЯ И ПОДСТАНЦИЙ В 2013-2015гг. И ВВЕДЕННОЙ МОЩНОСТИ

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	КТП киоскового типа	0,00
		КТП блочного типа в бетонной оболочке	0
		мачтовая КТП	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения	0	0

Директор

В.А.Сидоров



Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям, включающие расходы сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	руб. без НДС в ценах 2001 года		
					Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно с учетом ранее присоединенной	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) с 01.10.2017
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	X	C2	руб./км	X	X	X
1.1.	строительство ВЛН-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	руб./км	218 870,00	109 435,00	109 435,00
1.2.	строительство ВЛН-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		228 300,00	114 150,00	114 150,00
1.3.	строительство ВЛН-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		240 550,00	120 275,00	120 275,00
1.4.	строительство ВЛН-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		252 810,00	126 405,00	126 405,00
1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2		171 100,00	85 550,00	85 550,00
1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2		182 600,00	91 300,00	91 300,00
1.7.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ), СН2 (20-1 кВ)	C2		446 430,00	223 215,00	223 215,00
1.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ), СН2 (20-1 кВ)	C2		550 370,00	275 185,00	275 185,00
1.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ), СН2 (20-1 кВ)	C2		467 590,00	233 795,00	233 795,00
1.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ), СН2 (20-1 кВ)	C2		619 820,00	309 910,00	309 910,00
1.11.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	C2		779940,00	389 970,00	389 970,00
1.12.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	C2		619240,00	309 620,00	309 620,00
1.13.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	C2		817420,00	408 710,00	408 710,00
1.14.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	C2		817740,00	408 870,00	408 870,00
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	X	C3	руб./км	X	X	X
2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	руб./км	323 230,00	161 615,00	161 615,00
2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	C3		377 840,00	188 920,00	188 920,00
2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	C3		403 790,00	201 895,00	201 895,00
2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	C3		438 750,00	219 375,00	219 375,00
2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	C3		404 640,00	202 320,00	202 320,00
2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	C3		457 380,00	228 690,00	228 690,00
2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	C3		513 210,00	256 605,00	256 605,00
2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	C3		585 460,00	292 730,00	292 730,00
2.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из свитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	СН 1 (35кВ), СН2 (20-1 кВ)	C3		429 030,00	214 515,00	214 515,00
2.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из свитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²	СН 1 (35кВ), СН2 (20-1 кВ)	C3		482 100,00	241 050,00	241 050,00
2.11.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из свитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм ²	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	C3		2 715 790,00	1 357 895,00	1 357 895,00
2.12.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из свитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм ²	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	C3		2 178 490,00	1 089 245,00	1 089 245,00
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (10 кВ, релюузер с 2-мя разьединителями)	СН2 (20-1 кВ)	C4	руб./кВт	1 730,84	865,42	865,42
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	X	C4	руб./кВт	X	X	X
4.1.	строительство магтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C4	руб./кВт	3 652,01	1 826,00	1 826,00
4.2.	строительство магтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C4		2 445,02	1 222,51	1 222,51
4.3.	строительство магтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C4		1 641,57	820,79	820,79
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C4		1 447,99	724,00	724,00
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C4		1 026,99	513,49	513,49
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C4		771,49	385,75	385,75
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C4		623,56	311,78	311,78
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C4		526,64	263,32	263,32
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C4		558,96	279,48	279,48
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C4		2 502,12	1 251,06	1 251,06
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C4		1 658,21	829,10	829,10
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C4		1 242,39	621,19	621,19
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C4		906,46	453,23	453,23
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и	X	C4		руб./кВт	X	X
5.1.	строительство открытой одитрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	C4	6 965,62	3 482,81	3 482,81	

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно с учетом ранее присоединенной	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) с 01.10.2017
5.2.	строительство открытой однострановой трансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	руб./кВт	4 437,14	2 218,57	2 218,57
5.3.	строительство открытой однострановой трансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		2 880,61	1 440,31	1 440,31
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		7 227,57	3 613,79	3 613,79
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		4 593,83	2 296,91	2 296,91
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		2 866,07	1 433,03	1 433,03
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		8 458,40	4 229,20	4 229,20
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		5 478,43	2 739,22	2 739,22
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		3 414,84	1 707,42	1 707,42
5.10.	строительство открытой однострановой трансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		9 505,49	4 752,74	4 752,74
5.11.	строительство открытой однострановой трансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		5 960,49	2 980,25	2 980,25
5.12.	строительство открытой однострановой трансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		3 902,36	1 951,18	1 951,18
5.13.	строительство открытой однострановой трансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		2 477,14	1 238,57	1 238,57
5.14.	строительство открытой однострановой трансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		1 614,32	807,16	807,16
5.15.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		9 997,39	4 998,69	4 998,69
5.16.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		6 267,89	3 133,94	3 133,94
5.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		4 100,53	2 050,27	2 050,27
5.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		2 597,87	1 298,93	1 298,93
5.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		1 692,96	846,48	846,48
5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		10 909,42	5 454,71	5 454,71
5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		6 833,74	3 416,87	3 416,87
5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		4 463,05	2 231,53	2 231,53
5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		2 824,35	1 412,18	1 412,18
5.24.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		1 836,77	918,38	918,38
5.25.	строительство открытой однострановой трансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		29 671,57	14 835,78	14 835,78
5.26.	строительство открытой однострановой трансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		18 580,71	9 290,35	9 290,35
5.27.	строительство открытой однострановой трансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		12 066,90	6 033,45	6 033,45
5.28.	строительство открытой однострановой трансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		7 611,80	3 805,90	3 805,90
5.29.	строительство открытой однострановой трансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		4 920,38	2 460,19	2 460,19
5.26.	строительство открытой однострановой трансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		2 469,71	1 234,85	1 234,85
5.27.	строительство открытой однострановой трансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		1 623,67	811,84	811,84
5.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		4 198,36	2 099,18	2 099,18
5.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		2 712,72	1 356,36	1 356,36
5.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	4 564,22	2 282,11	2 282,11	
5.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	2 943,22	1 471,61	1 471,61	
5.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	5 919,01	2 959,50	2 959,50	
5.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	3 796,73	1 898,37	1 898,37	

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 на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВ по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

руб. без 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 кВт, включительно с учетом ранее присоединенной	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) с 01.10.2017
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	ниже 35 кВ	С1*		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x		x	x	
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x		x	x	
3.1.	строительство воздушных линий	x	С2		x	x	
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.1.7.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН1 (35 кВ)	С2		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.1.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН1 (35 кВ)	С2		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.1.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН1 (35 кВ)	С2		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.1.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН1 (35 кВ)	С2		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.2.	строительство кабельных линий	x	С3		x	x	
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		#ЗНАЧ!	#ЗНАЧ!	
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х120	СН2 (20-1 кВ)	С3		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3		#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.2.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из опитого подвешена с номинальным сечением жил 50 мм ²	СН1 (35 кВ)	С3		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.2.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из опитого подвешена с номинальным сечением жил 70 мм ²	СН1 (35 кВ)	С3		#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	
3.3.	строительство пунктов секционирования (10 кВ, релейная с 2-ми разъединителями)	СН2 (20-1 кВ)	С4		x	x	
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	x	С4		x	x	
3.4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		23 336,32	11 668,16	
3.4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		15 623,70	7 811,85	
3.4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		10 489,64	5 244,82	
3.4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		9 252,68	4 626,34	
3.4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		6 562,44	3 281,22	
3.4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		4 929,84	2 464,92	
3.4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		3 984,52	1 992,26	
3.4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		3 365,21	1 682,61	
3.4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		3 571,73	1 785,87	
3.4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		15 988,54	7 994,27	
3.4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		10 595,94	5 297,97	
3.4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		7 938,86	3 969,43	
3.4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		5 792,28	2 896,14	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x		x	x	
3.5.1.	строительство открытой одностранформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		44 510,29	22 255,15	
3.5.2.	строительство открытой одностранформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		28 353,34	14 176,67	
3.5.3.	строительство открытой одностранформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		18 407,11	9 203,55	
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		46 184,18	23 092,09	
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		29 354,57	14 677,29	
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		18 314,17	9 157,08	
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		54 049,19	27 024,59	
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		35 007,18	17 503,59	

№ 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 кВт, включительно с учетом ранее присоединенной	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) с 01.10.2017	
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	руб/кВт	21 820,80	10 910,40		
3.5.10.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		60 740,06	30 370,03		
3.5.11.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		38 087,55	19 043,77		
3.5.12.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		24 936,06	12 468,03		
3.5.13.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		15 828,90	7 914,45		
3.5.14.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		10 315,49	5 157,75		
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		63 883,32	31 941,66		
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		40 051,80	20 025,90		
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		26 202,41	13 101,21		
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		16 600,38	8 300,19		
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		10 818,04	5 409,02		
3.5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		69 711,21	34 855,60		
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		43 667,61	21 833,81		
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		28 518,92	14 259,46		
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		18 047,62	9 023,81		
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		11 736,94	5 868,47		
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		189 601,32	94 800,66		
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		118 730,73	59 365,37		
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		77 107,48	38 553,74		
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		48 639,40	24 319,70		
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		31 441,20	15 720,60		
3.5.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		15 781,43	7 890,71		
3.5.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		10 375,26	5 187,63		
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		26 827,54	13 413,77		
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		17 334,30	8 667,15		
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		29 165,39	14 582,69		
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		18 807,15	9 403,57		
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		37 822,47	18 911,24		
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		24 261,12	12 130,56		
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	ниже 35 кВ	С1*			#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	ниже 35 кВ	С1*			#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	
6.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	ниже 35 кВ	С1*			#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	

№ 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 кВт, включительно с учетом ранее присоединенной	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) с 01.10.2017
-------	--------------------------	---	-------------	-------------------	---	--	---

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 ставки 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 выше 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

Ввиду отсутствия заявок данные предоставлять не представляется возможным

Директор



В.А.Сидоров

Отчёт о произведённых технологических присоединениях к электрическим сетям за 2015 год

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт	Количество заключённых договоров, шт	Присоединяемая мощность, кВт	Стоимость технологических присоединений по заключённым договорам, тыс руб. без НДС	Количество выполненных договоров	Присоединённая мощность по выполненным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", С1), тыс руб. без НДС	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (мероприятия по строительству объектов "последней мили", тыс руб. без НДС)	Фактические расходы на технологические присоединения (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", тыс руб. без НДС)	Фактические расходы на технологические присоединения (мероприятия по строительству объектов "последней мили", тыс руб. без НДС)	Выручка сетевой организации от оказания услуг по технологическому присоединению в соответствии с актами выполненных работ (тыс руб. без НДС)	Фактические расходы на технологическое присоединение в соответствии с данными бухгалтерского учёта (тыс руб. без НДС)	Доход (убыток), полученный от оказания услуг по технологическому присоединению	
																1
1	до 15 кВт	2	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	до 15 кВт*	0,4	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	свыше 15 кВт до 150 кВт		0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	свыше 150 кВт до 8900 кВт		0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	до 150 кВт		0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	свыше 150 кВт до 8900 кВт	6-10	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	свыше 8900 кВт		0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	свыше 150 кВт до 8900 кВт	35-110	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	свыше 8900 кВт		0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО			0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* Не превышающей 15 кВт включительно (с учётом мощности ранее присоединённых в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя по 3-й категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителя не превышает класс напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Директор _____ В.А.Сидоров



Отчёт о произведённых технологических присоединениях к электрическим сетям за 9 месяцев 2016 года

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт	Количество заключённых договоров, шт	Присоединяемая мощность, кВт	Стоимость технологических присоединений по заключённым договорам, тыс руб. без НДС	Количество выполненных договоров	Присоединённая мощность по выполненным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", тыс руб. без НДС	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (мероприятия по строительству объектов "последней мили"), тыс руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", тыс руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (мероприятия по строительству объектов "последней мили"), тыс руб. без НДС	Выручка сетевой организации от оказания услуг по технологическому присоединению в соответствии с актами выполненных работ (тыс руб. без НДС)	Фактические расходы на технологическое присоединение в соответствии с данными бухгалтерского учёта (тыс руб. без НДС)	Доход (убыток), полученный от оказания услуг по технологическому присоединению	
																1
1	до 15 кВт		0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	до 15 кВт*	0,4	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	свыше 15 кВт до 150 кВт		0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	свыше 150 кВт до 8900 кВт		0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	до 150 кВт		0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	свыше 150 кВт до 8900 кВт	6-10	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	свыше 8900 кВт		0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	свыше 150 кВт до 8900 кВт	35-110	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	свыше 8900 кВт		0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	
И Т О Г О			0	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

*не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Директор

В.А.Сидоров

