Приложение № 4

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)								Объем максимальной мощности (кВт)								Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)							
		0,4 кВ				6-10 кВ				0,4 кВ				6-10 кВ				0,4 кВ				6-10 кВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		до 15 кВт	15 кВт-150 кВт	150 кВт-670 кВт	670 кВт-8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт-150 кВт	150 кВт-670 кВт	670 кВт-8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт-150 кВт	150 кВт-670 кВт	670 кВт-8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт-150 кВт	150 кВт-670 кВт	670 кВт-8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт-150 кВт	150 кВт-670 кВт	670 кВт-8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт-150 кВт	150 кВт-670 кВт	670 кВт-8900 кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)																								
1.1	по постоянной схеме	2500	3000	4000	5000	3000	4500	5500	6500	15	150	670	1670	15	150	670	1670	166,6667	20	5,970149	2,994012	200	30	8,208955	3,892216
1.2	по временной схеме	2500	3000	4000	5000	3000	4500	5500	6500	15	150	670	1670	15	150	670	1670	166,6667	20	5,970149	2,994012	200	30	8,208955	3,892216
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	строительство кабельных линий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	строительство пунктов секционирования	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ																								
4.1	по постоянной схеме	2500	2500	2500	2500	3500	3500	3500	3500	15	150	670	1670	15	150	670	1670	166,6667	16,66667	3,731333	1,497006	233,3333	23,33333	5,223881	2,095808
4.2	по временной схеме	2500	2500	2500	2500	3500	3500	3500	3500	15	150	670	1670	15	150	670	1670	166,6667	16,66667	3,731333	1,497006	233,3333	23,33333	5,223881	2,095808
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя																								
5.1	по постоянной схеме	1500	1500	1500	1500	2000	2000	2000	2000	15	150	670	1670	15	150	670	1670	100	10	2,238806	0,898204	133,3333	13,33333	2,985075	1,197605
5.2	по временной схеме	1500	1500	1500	1500	2000	2000	2000	2000	15	150	670	1670	15	150	670	1670	100	10	2,238806	0,898204	133,3333	13,33333	2,985075	1,197605
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети																								
6.1	по постоянной схеме	4500	4500	5000	6000	5000	5500	7000	8000	15	150	670	1670	15	150	670	1670	300	30	7,462687	3,592814	333,3333	36,66667	10,44776	4,790419
6.2	по временной схеме	4500	4500	5000	6000	5000	5500	7000	8000	15	150	670	1670	15	150	670	1670	300	30	7,462687	3,592814	333,3333	36,66667	10,44776	4,790419