

Приложение N 1  
к Методическим указаниям  
по определению размера  
платы за технологическое  
присоединение  
к электрическим сетям

Расчет  
необходимой валовой выручки  
АО «Городские электрические сети»  
на технологическое присоединение на 2018 год

руб.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1328752	1748711
1.1.	Вспомогательные материалы	190000	
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды		
1.3.	Оплата труда ППП	603786	1035875
1.4.	Отчисления на страховые взносы	183553	314906
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	351413	397930
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	351413	397930
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего		
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:		
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		
1.6.1.	- расходы на услуги банков		
1.6.2.	- % за пользование кредитом		
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы		

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	70000	553609
3.	Выпадающие доходы/экономия средств		
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	1398752	2302320

Приложение 2  
к Методическим указаниям  
по определению размера  
платы за технологическое  
присоединение  
к электрическим сетям

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) по АО «Городские электрические сети» г. Прохладный на 2018 год

руб./кВт

№ п/п	Наименование мероприятий			
		Разбивка НВВ согласно <a href="#">приложению 1</a> по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1021200	1178	866,89

N п/п	Наименование мероприятий			Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
		Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	553609	1178	469,96
3.2.	строительство кабельных линий			
3.3.	строительство пунктов секционирования			
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	226189	1178	192,01
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			

N п/п	Наименование мероприятий			
		Разбивка НВВ согласно <a href="#">приложению 1</a> по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	501322	1178	425,57

**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)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0



\* 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.

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за текущий год**

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 *	219			738,87		
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	5	1		203,14	48	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту		4			1389,55	
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего 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.