

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО "ПК-ЭНЕРГО" на 2020 год *

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "ПК-ЭНЕРГО"
2. Сокращенное наименование	ООО "ПК-ЭНЕРГО"
3. Место нахождения	г. Таганрог, ул. Щаденко, д.69
4. Адрес юридического лица	г. Таганрог, ул. Щаденко, д.69
5. ИНН	6154135810
6. КПП	615401001
7. Ф.И.О. руководителя	Рвбинская Татьяна Евгеньевна - генеральный директор ООО "ПК-ЭНЕРГО"
8. Адрес электронной почты	pc-energo@rambler.ru
9. Контактный телефон	(8634) 37-51-85
10. Факс	(8634) 37-51-85

* В соответствии с приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" форматы Приложений 3-5 (за исключением плановых выпадающих доходов по технологическому присоединению) не заполняются.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении ***

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/ кВт) (без учета НДС)
	Итого ставка платы за технологическое присоединение		-	x	x
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:		-		
	по постоянной схеме				
	до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)				
	от 15 до 150 кВт	0,4			
	от 15 до 150 кВт	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	0,4			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	6-20			
	более 670 кВт	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	35			
	более 670 кВт	35			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	110			
	более 670 кВт	110			
	по временной схеме				
				
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"				-
	до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)				-
	от 15 до 150 кВт	0,4			-
	от 15 до 150 кВт	6-20			-
	свыше 150 кВт до 670 кВт	0,4			-
	свыше 150 кВт до 670 кВт	6-20			-
	более 670 кВт	6-20			-
	свыше 150 кВт до 670 кВт	35			-
	более 670 кВт	35			-
	свыше 150 кВт до 670 кВт	110			-
	более 670 кВт	110			-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		-		-
3.1.	строительство воздушных линий		-		-
	до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)				
	материал провода - медные жилы				
	материал провода - алюминиевые жилы				
	от 15 до 150 кВт	0,4			
	материал провода - медные жилы	0,4			
	материал провода - алюминиевые жилы	0,4			
	от 15 до 150 кВт	6-20			
	материал провода - медные жилы	6-20			
	материал провода - алюминиевые жилы	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	0,4			
	материал провода - медные жилы	0,4			
	материал провода - алюминиевые жилы	0,4			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	6-20			
	материал провода - медные жилы	6-20			
	материал провода - алюминиевые жилы	6-20			
	более 670 кВт	6-20			
	материал провода - медные жилы	6-20			
	материал провода - алюминиевые жилы	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	35			
	материал провода - медные жилы	35			
	материал провода - алюминиевые жилы	35			
	более 670 кВт	35			
	материал провода - медные жилы	35			
	материал провода - алюминиевые жилы	35			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	110			
	материал провода - медные жилы	110			
	материал провода - алюминиевые жилы	110			
	более 670 кВт	110			
	материал провода - медные жилы	110			
	материал провода - алюминиевые жилы	110			
3.2.	строительство кабельных линий		-		-
	до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)				
	материал кабеля - медные жилы				
	материал кабеля - алюминиевые жилы				
	от 15 до 150 кВт	0,4			
	материал кабеля - медные жилы	0,4			
	материал кабеля - алюминиевые жилы	0,4			
	от 15 до 150 кВт	6-20			
	материал кабеля - медные жилы	6-20			
	материал кабеля - алюминиевые жилы	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	0,4			
	материал кабеля - медные жилы	0,4			
	материал кабеля - алюминиевые жилы	0,4			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	6-20			
	материал кабеля - медные жилы	6-20			
	материал кабеля - алюминиевые жилы	6-20			
	более 670 кВт	6-20			

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/ кВт) (без учета НДС)
	материал кабеля - медные жилы	6-20			
	материал кабеля - алюминиевые жилы	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	35			
	материал кабеля - медные жилы	35			
	материал кабеля - алюминиевые жилы	35			
	более 670 кВт	35			
	материал кабеля - медные жилы	35			
	материал кабеля - алюминиевые жилы	35			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	110			
	материал кабеля - медные жилы	110			
	материал кабеля - алюминиевые жилы	110			
	более 670 кВт	110			
	материал кабеля - медные жилы	110			
	материал кабеля - алюминиевые жилы	110			
3.3.	строительство пунктов секционирования		-		-
	до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)				
	от 15 до 150 кВт	0,4			
	от 15 до 150 кВт	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	0,4			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	6-20			
	более 670 кВт	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	35			
	более 670 кВт	35			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	110			
	более 670 кВт	110			

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/ кВт) (без учета НДС)
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с классом напряжения до 35 кВ		-		
	до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)				
	от 15 до 150 кВт	0,4			
	от 15 до 150 кВт	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	0,4			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	6-20			
	более 670 кВт	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	35			
	более 670 кВт	35			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	110			
	более 670 кВт	110			
3.5.	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше		-		
	до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)				
	от 15 до 150 кВт	0,4			
	от 15 до 150 кВт	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	0,4			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	6-20			
	более 670 кВт	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	35			
	более 670 кВт	35			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	110			
	более 670 кВт	110			
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		-		
	по постоянной схеме				
	до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)				
	от 15 до 150 кВт	0,4			
	от 15 до 150 кВт	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	0,4			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	6-20			
	более 670 кВт	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	35			
	более 670 кВт	35			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	110			
	более 670 кВт	110			
	по временной схеме				
				

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/ кВт) (без учета НДС)
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя				
	по постоянной схеме				
	свыше 150 кВт до 670 кВт	0,4			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	6-20			
	более 670 кВт	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	35			
	более 670 кВт	35			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	110			
	более 670 кВт	110			
	по временной схеме				
				

№ п/п	Наименование мероприятия	Напряжение, кВ	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/ кВт) (без учета НДС)
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:				
	по постоянной схеме				
	до 15 кВт включительно (не льготная категория заявителей)				
	от 15 до 150 кВт	0,4			
	от 15 до 150 кВт	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	0,4			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	6-20			
	более 670 кВт	6-20			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	35			
	более 670 кВт	35			
	свыше 150 кВт до 670 кВт	110			
	более 670 кВт	110			
	по временной схеме				
				

* В соответствии с приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" форматы Приложений 3-5 (за исключением плановых выпадающих доходов по технологическому присоединению) не заполняются.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки на технологическое присоединение
ООО "ПК-ЭНЕРГО" *

(тыс. рублей)

п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению - всего	-	-
	в том числе:		
1.1.	вспомогательные материалы		
1.2.	энергия на хозяйственные нужды		
1.3.	оплата труда		
1.4.	отчисления на страховые взносы		
1.5.	прочие расходы - всего		
	из них:		
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера		
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера - всего		
	в том числе:		
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.	внебюджетные расходы - всего		
	в том числе:		
1.6.1.	- расходы на услуги банков		
1.6.2.	- % за пользование кредитом		
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы		
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		
3	Выпадающие доходы (экономия средств)		2 229,60
	Итого (размер необходимой валовой выручки)		

* В соответствии с приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" форматы Приложений 3-5 (за исключением плановых выпадающих доходов по технологическому присоединению) не заполняются.

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 (распределительных пунктов)	929,19	300,00
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВт	5 090,95	1 461,06
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

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

Наименование мероприятий	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, присоединяемой путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	1 514 231,06	1,28	6 315,00
1-20 кВ	1 298,16	0,72	115,00
35 кВ	1 512 932,90	0,56	6 200,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	2 575 808,82	0,35	200,00
1-20 кВ	2 575 808,82	0,35	200,00
35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ

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

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	1			0,061			0,040		
	в том числе льготная категория*	1			0,061			0,040		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	2			75,000			23,180		
	в том числе льготная категория**									
3.	От 150 до 670 кВт - всего	1			400,000			4 324,817		
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 до 8900 кВт - всего	1	1		800,000	6 000,000		4 234,710	166,151	
	в том числе по индивидуальному проекту									
5.	От 8900 кВт - всего									
	в том числе по индивидуальному проекту									
6.	Объекты генерации	5	1	0	1275,061	6000	0	8 582,746	166,15132	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.

*** Данные представлены оперативно на 31.12.2019г.

ИНФОРМАЦИЯ
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	1			0,061		
	в том числе льготная категория*	1			0,06		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	2			75,000		
	в том числе льготная категория**						
3.	От 150 до 670 кВт - всего	1			400,000		
	в том числе по индивидуальному проекту						
4.	От 670 до 8900 кВт - всего	1	1		800,000	6 000,000	
	в том числе по индивидуальному проекту						
5.	От 8900 кВт - всего						
	в том числе по индивидуальному проекту						
6.	Объекты генерации	5	1	0	1275,061	6000	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.

*** Данные представлены оперативно на 01.09.2018г.