

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО "КФК Энерго" на 2016 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "КФК Энерго"
2. Сокращенное наименование ООО "КФК Энерго"
3. Место нахождения г.Кострома, ул. Самоковская, д.10а
4. Адрес юридического лица г.Кострома, ул. Самоковская, д.10а
5. ИНН 4401140450
6. КПП 440101001
7. Ф. И. О. руководителя Ефимов Игорь Святиславович
8. Адрес электронной почты kfk.energo@mail.ru
9. Контактный телефон (4942) 440 448
10. Факс (4942) 440 448

организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	5,78	0	1,29	0	0,43		0,1
С _{1.4} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	рублей/кВт	25,66	26,66	5,74	6,74	3,84		0,88
С _{2.1} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	68 743,36	68 744,36	0	0	0		0
С _{3.1} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	114 096,56	114 097,56	224 349,94	224 350,94	181 386,09		0
С _{4.1} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	0	0	0	0	379,64		0

* Ставки платы С_{2.1}, С_{3.1} и С_{4.1} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категории потребителей, уровню напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении 2016 г.

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	54 718,00	2 249,00	24,33
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	2 249,00	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	x	x	x
	строительство воздушных линий	5 967 676,52	2 249,00	2 653,48
	строительство кабельных линий	2 525 426,67	1 239,00	2 038,28
	строительство пунктов секционирования	-	2 249,00	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	2 249,00	-
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	4 022 000,00	1 949,00	2 063,62
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	20 657,07	2 249,00	9,19
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	20 319,72	2 249,00	9,04
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x
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:	35 309,30	2 249,00	15,70
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение ООО "КФК Энерго"

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период 2016г.	Плановые показатели на 2017
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению — всего	18,987	54,718
в том числе:		
вспомогательные материалы	-	-
энергия на хозяйственные нужды	-	-
оплата труда	10,756	31,000
отчисления на страховые взносы	3,302	9,516
прочие расходы — всего	-	-
из них:		
работы и услуги производственного характера	-	-
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	-	-
работы и услуги непроизводственного характера — всего	2,375	6,842
в том числе:		
услуги связи	0,094	0,270
расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	-	-
плата за аренду имущества	2,221	6,400
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,060	0,172
внереализационные расходы — всего	2,554	7,360
в том числе:		
расходы на услуги банков	-	-
процент за пользование кредитом	1,217	3,506
прочие обоснованные расходы	-	-
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1,337	3,854
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	6 547 426,000
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
Итого (размер необходимой валовой выручки)	18,896	6 547 481,385

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности ООО "КФК Энерго" в
рамках технологического присоединения
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)		
	2014	2015	2016	2014	2015	2016
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0	0	0	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0	0	0	0	0

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов ООО "КФК Энерго" за 3 предыдущих года в
рамках технологического присоединения
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, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	0	0	0

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным ООО "КФК Энерго" за 2016 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 в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	1	0	0	120	0	0	8,5824	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	2	0	0	620	0	0	9,9262	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	0	1	0	0	9000	0	0	261183,2	0
	0	1	0	0	9000	0	0	261183,2	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	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.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение ООО "КФК Энерго" за 2016 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	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего	1	0	0	120	0	0
в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	2	0	0	620	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт — всего	0	1	0	0	9000	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	1	0	0	9000	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	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.