

Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
( в ред. Постановления Правительства РФ 987 от 17.09.2015 г.)

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
о расходах за технологическое присоединение  
ОАО "Красфарма" на 2018 год

1. Полное наименование	<u>Открытое акционерное общество "Красфарма"</u>
2. Сокращенное наименование	<u>ОАО "Красфарма"</u>
3. Место нахождения	<u>Россия, 660042, г. Красноярск, ул.60 лет Октября, 2</u>
4. Адрес юридического лица	<u>Россия, 660042, г. Красноярск, ул.60 лет Октября,2</u>
5. ИНН	<u>2464010490</u>
6. КПП	<u>246750001</u>
7. Ф.И.О. руководителя	<u>Новикова Н. В.</u>
8. Адрес электронной почты	<u>s_ref@kraspharma.ru</u>
9. Контактный телефон	<u>(391)261-25-90</u>
10. Факс	<u>(391) 261-17-44</u>

Заместитель генерального директора  
по энергетике



В.Н. Павлив

дата размещения на сайте 19.10.2017

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
для расчета платы за технологическое присоединение  
к территориальным распределительным сетям на уровне  
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой  
мощности менее 8900 кВт

ОАО "Красфарма"  
на 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей /кВт	11,57	11,57
C <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей /кВт	3,03	3,03
C <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей /км	4,60	4,60
C <sub>1.3</sub> Стандартизированная тарифная ставка на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей /км	0	0
C <sub>1.4</sub> Стандартизированная тарифная ставка на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	рублей /кВт	3,94	3,94
C <sub>2.i</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложения №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	0	0
C <sub>3.i</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложения №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	0	0
C <sub>4.i</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложения №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

Заместитель генерального директора по энергетике



В.Н. Павлов

дата размещения на сайте 19.10.2017



Приложение №4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
( в ред. Постановления Правительства РФ 987 от  
17.09.2015 г.)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении

ОАО "Красфарма"  
на 2018 год

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки (руб.)	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: по постоянной схеме по временной схеме	4106,18	1357	3,03
		1357	3,03
		0	0
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий строительство кабельных линий строительство пунктов секционирования строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме	6246,71	1357	4,60
		1357	4,60
		0	0
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: по постоянной схеме по временной схеме			
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 по временной схеме	5345,42	1357	3,94
		1357	3,94
		0	0

Заместитель генерального директора по энергетике

 В.Н. Павлов

дата размещения на сайте 19.10.2017

РАСЧЕТ  
необходимой валовой выручки сетевой организации  
на технологическое присоединение

ОАО "Красфарма"  
на 2018 год

тыс.руб.

Показатели	Ожидаемые данные за 2017 г.	Плановые показатели на 2018 г.
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего в том числе: вспомогательные материалы энергия на хозяйственные нужды оплата труда отчисления на страховые взносы 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 в том числе: услуги связи расходы на охрану и пожарную безопасность расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги плата за аренду имущества другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией внереализационные расходы - всего в том числе: расходы на услуги банков процент за пользование кредитом прочие обоснованные расходы денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	6328,01  4860,22 1467,79	15698,31  12010,95 3687,36
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)		
Итого (размер необходимой валовой выручки)	6328,01	15698,31

Заместитель генерального директора по энергетике

 В.Н. Павлив

дата размещения на сайте 19.10.2017



Приложение № 6  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии


(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**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

Заместитель генерального директора по энергетике

 В.Н. Павлив

Дата размещения на сайте 19.10.2017

Приложение № 7  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

## 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, 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

Заместитель генерального директора по энергетике

 В.Н. Павлов

дата размещения на сайте 19.10.2017



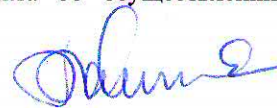


Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* 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.

Заместитель генерального директора по энергетике

 В.Н. Павлив

дата размещения на сайте 19.10.2017



Приложение № 9  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за текущий 2017 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 *						
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту		1			472	
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту		1			885	
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.

Заместитель генерального директора по энергетике

 В.Н. Павлив

дата размещения на сайте 19.10.2017