

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ФГБНУ ВНИИРАЭ на **2020** год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Федеральное государственное бюджетное научное учреждение
«Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии»
2. Сокращенное наименование ФГБНУ ВНИИРАЭ
3. Место нахождения 249032, Калужская обл., г. Обнинск, Киевское ш., 109 км
4. Адрес юридического лица 249032, Калужская обл., г. Обнинск, Киевское ш., 109 км
5. ИНН 4025021419
6. КПП 402501001
7. Ф. И. О. руководителя Директор Санжарова Наталья Ивановна
8. Адрес электронной почты rirae70@gmail.com
9. Контактный телефон 8(484)399-69-21, 399-69-82
10. Факс 8(484)396-80-66

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

(форма)

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

ФГБНУ ВНИИРАЭ

(наименование сетевой организации)

на 2020 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе	1 присоединение	0	0
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 присоединение	0	0
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	1 присоединение	0	0

Начальник финансово-экономического отдела



О. С. Дмитриенко

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

(форма)

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

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:			
	по постоянной схеме	0,0	0,0	0,0
	по временной схеме	0,0	0,0	0,0
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,0	0,0	0,0
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий	0,0	0,0	0,0
	строительство кабельных линий	0,0	0,0	0,0
	строительство пунктов секционирования	0,0	0,0	0,0
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,0	0,0	0,0

	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,0	0,0	0,0
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	0,0	0,0	0,0
	по временной схеме	0,0	0,0	0,0
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	0,0	0,0	0,0
	по временной схеме	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0
	по временной схеме	0,0	0,0	0,0

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

Начальник финансово-экономического отдела

Главный энергетик

 О. С. Дмитриенко

 А. В. Карабанов

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

(форма)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период (2019 г.)	Плановые показатели на следующий период (2020 г.)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	0,0	0,0
	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		
	внебюджетные расходы - всего		
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	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	0,0	0,0
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0,0	0,0
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	0,0	0,0

Начальник финансово-экономического отдела

О. С. Дмитриенко

О. С. Дмитриенко

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) (2016 - 2018 гг.)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) (2016 - 2018 гг.)
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

Начальник финансово-экономического отдела

Главный энергетик

О. С. Дмитриенко
А. В. Карабанов

О. С. Дмитриенко

А. В. Карабанов

Приложение № 7

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 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) (2016 - 2018 гг.)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) (2016 - 2018 гг.)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) (2016 - 2018 гг.)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0

Начальник финансово-экономического отдела

Главный энергетик



О. С. Дмитриенко

А. В. Карабанов

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

ИНФОРМАЦИЯ

[illegible]

	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	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.

Начальник финансово-экономического отдела

О. С. Дмитриенко

О. С. Дмитриенко

(форма)

ИН Ф О Р М А Ц И Я **о поданных заявках на технологическое присоединение** **за текущий 2019 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	100	0	0
	в том числе						
	льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	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.

Главный энергетик



А. В. Карабанов