

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ООО «Энергосистемы»

на

2017

год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Энергосистемы»
2. Сокращенное наименование ООО «Энергосистемы»
3. Место нахождения Великий Новгород
4. Адрес юридического лица 173001, Великий Новгород, ул.Стратилатовская, д.9а
5. ИНН 5321171381
6. КПП 532101001
7. Ф.И.О. руководителя Сергеев Дмитрий Владимирович
8. Адрес электронной почты info@es53.ru
9. Контактный телефон 8(8162) 33-17-33
10. Факс 8(8162) 33-17-33

(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

ООО «Энергосистемы»
(наименование сетевой организации)

на **2017** год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки на диапазоне присоединяемой мощности от 150 кВт до 8900 кВт		
		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, 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	386.17	386.17
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	61.86	61.86
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	66.58	66.58
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	94.65	94.65
C _{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	163.08	163.08
C _{3.1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельных линий электропередачи 0,4 кВ (С3) (без учёта метода горизонтально направленного бурения)	рублей/км (в ценах 2001 года)	204,696.05	204,696.05
C _{3.1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельных линий электропередачи 6 кВ (С3) (без учёта метода горизонтально направленного бурения)	рублей/км (в ценах 2001 года)	762,627.28	762,627.28
C _{3.1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельных линий электропередачи 6 кВ (С3) методом горизонтально направленного бурения	рублей/км (в ценах 2001 года)	2,209,479.50	2,209,479.50
C _{4.1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство двухтрансформаторной подстанции проходного типа мощностью 2×630 кВА	рублей/кВт (в ценах 2001 года)	404.54	809.08
C _{4.1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство двухтрансформаторной подстанции проходного типа мощностью 2×1000 кВА	рублей/кВт (в ценах 2001 года)	359.82	719.64
C _{4.1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство двухтрансформаторной подстанции проходного типа мощностью 2×1600 кВА	рублей/кВт (в ценах 2001 года)	237.26	474.52

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

(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

ООО «Энергосистемы»
(наименование сетевой организации)

на **2017** **год**

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки на диапазоне присоединяемой мощности до 150 кВт	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	рублей/кВт	386.17	386.17
C _{1.1}	рублей/кВт	61.86	61.86
C _{1.2}	рублей/кВт	66.58	66.58
C _{1.3}	рублей/кВт	94.65	94.65
C _{1.4}	рублей/кВт	163.08	163.08
C _{3.1} *	рублей/км (в ценах 2001 года)	104,348.52	104,348.52
C _{3.1} *	рублей/км (в ценах 2001 года)	381,313.64	381,313.64
C _{3.1} *	рублей/км (в ценах 2001 года)	1,104,739.75	1,104,739.75
C _{4.1} *	рублей/кВт (в ценах 2001 года)	404.54	404.54
C _{4.1} *	рублей/кВт (в ценах 2001 года)	359.82	359.82
C _{4.1} *	рублей/кВт (в ценах 2001 года)	237.26	237.26

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

(форма)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении ООО «Энергосистемы»**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) до 150 кВт (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	по постоянной схеме	19,128.35	309.20	61.86
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий 0,4 кВ			
	строительство воздушных линий 10 кВ			
	строительство кабельных линий 10 кВ			
	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	20,615.91	309.20	66.68
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	29,265.78	309.20	94.65
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению 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	50,424.03	309.20	163.08
	по временной схеме			

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

(форма)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении ООО «Энергосистемы»**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) 150-8900 кВт (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	по постоянной схеме	226,492.15	3,661.13	61.86
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий 0,4 кВ			
	строительство воздушных линий 10 кВ			
	строительство кабельных линий 10 кВ			
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения 150 кВ			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения 250 кВ			
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	243,739.73	3,661.13	66.58
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	346,525.95	3,661.13	94.65

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) 150-8900 кВт (без учета НДС)
	по временной схеме			
б.	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	597,053.42	3,661.13	163.08
	по временной схеме			

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

(форма)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение ООО «Энергосистемы»

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1402.13	1533.22
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	105.61	111.73
	энергия на хозяйственные нужды	5.44	5.76
	оплата труда	771.48	816.22
	отчисления на страховые взносы	233.03	246.55
	прочие расходы - всего	263.52	328.57
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0.86	1.57
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	262.66	327.00
	в том числе:		
	услуги связи	8.60	9.10
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	2.78	2.94
	плата за аренду имущества	162.62	139.19
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	88.66	175.77

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
	внебюджетные расходы - всего	23.06	24.39
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	23.06	24.39
	процент за пользование кредитом	0.00	0.00
	прочие обоснованные расходы	0.00	0.00
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0.00	0.00
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	34,737.20	3,453.31
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	36,139.32	4,986.53

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих
года по каждому мероприятию ООО «Энергосистемы»

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)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	13,355.11	1,260.00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию ООО «Энергосистемы»**

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	387.726	0.32	209
	1 - 20 кВ	6946.916	2.52	1260
	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

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год ООО «Энергосистемы»

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	5	0	0	26.5	0	0	4.10	0	0
	в том числе									
	льготная категория *	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе									
	льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	6	0	0	1,792	0	0	38,777.53	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе									
	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.

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год ООО «Энергосистемы»

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	9	0	0	34.7	0	0
	в том числе						
	льготная категория *	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	3	0	0	274.5	0	0
	в том числе						
	льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	15	0	0	3,661.13	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.