

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО «Энергии Технологии» на 2018 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»
2. Сокращенное наименование	ООО «Энергии Технологии»
3. Место нахождения	109147, Москва, улица Марксистская, дом 34, корп. 4
4. Адрес юридического лица	129090, Москва, улица Щепкина, дом 4
5. ИНН	7743639382
6. КПП	770201001
7. Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор Гапченко Илона Владимировна
8. Адрес электронной почты	e-mail: info@ener-t.ru
9. Контактный телефон	(499) 550-33-37
10. Факс	(499) 550-33-37

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

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

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 "Энергии Технологии" на 2018 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, 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	1 309,94	
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	392,98	
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	510,88	
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	91,70	
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	314,39	
C _{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	-	
C _{3_нп} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий	рублей/км	438 724,87	
C _{3_сн} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий	рублей/км	1 086 539,78	
C _{4РП} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов (РП, СП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	643,34	
C _{4ТП} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	1 034,35	

* Стандартизированные тарифные ставки C_{2.1}, C_{3.1} и C_{4.1} рассчитаны в ценах 2001 года

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

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

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении
к сетям ООО "Энергии Технологии" в 2018 году**

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности более (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	9 788 365,36	24 907,90	392,98
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			
строительство кабельных линий НН	33 651 356,93	4 093,60	4 110,24
строительство кабельных линий СН	124 149 872,38	19 371,60	3 204,43
строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	66 934 751,36	15 278,00	2 190,56
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	28 834 990,91	4 093,60	3 521,96
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
по постоянной схеме	12 724 874,97	24 907,90	510,88
по временной схеме			
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме	2 283 951,92	24 907,90	91,70
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	7 830 692,29	24 907,90	314,39
по временной схеме			

* 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
к сетям ООО "Энергии Технологии"

(в тыс.руб.)

Показатели	Ожидаемые данные за 2017 год	Плановые показатели на 2018 год
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего в том числе:	30 418,57	31 331,12
вспомогательные материалы	508,20	523,45
энергия на хозяйственные нужды		0,00
оплата труда	16 413,55	16 905,96
отчисления на страховые взносы	4 653,20	4 792,79
прочие расходы - всего	8 603,43	8 861,54
из них:		0,00
работы и услуги производственного характера	8 603,43	8 861,54
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		0,00
работы и услуги непроизводственного характера - всего	8 603,43	8 861,54
в том числе:		0,00
услуги связи	129,20	133,08
расходы на охрану и пожарную безопасность		0,00
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	567,88	584,91
плата за аренду имущества	6 946,50	7 154,90
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	959,86	988,65
внебюджетные расходы - всего	240,19	247,39
в том числе:		
расходы на услуги банков	240,19	247,39
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	259 106,48	253 570,97
3. Выпадающие доходы (экономия средств) факт 2016 года		1 296,76
Итого (размер необходимой валовой выручки)	289 525,05	286 198,86

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.руб)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	127 605,55	30 000,00
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	478 467,90	69 964,10
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение №7

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред.1.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 мероприятий			
0,4 кВ	31 280,47	12,79	3 331,90
10-20 кВ	248 664,21	41,07	69 964,10
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	-
0,4 кВ			
10-20 кВ			
35 кВ			

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

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

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 2017 год (по состоянию на 01.10.2017)

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
1. До 15 кВт - всего	1	0	0	2,5	0	0	0,45	0,00	0,00
в том числе льготная категория *	0	0	0	2,5	0	0	0,45	0,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	6	0	0	187	0	0	221,11	0,00	0,00
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	2	0	0	1250	0	0,00	144,37	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	3	2	0	14100	4325	0	171936,59	668,80	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00

* 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.

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

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 2017 год (по состоянию на 01.10.2017)

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	2	0	0	16,9	0	0
в том числе льготная категория *	2	0	0	16,9	0	
2. От 15 до 150 кВт - всего	8	0	0	225,6	0	0
в том числе льготная категория **	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	7	4	0	25241,1	7825	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	1	0	0	15000	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.