

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

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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ООО «Энергетик» на 2018 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Энергетик»
2. Сокращенное наименование ООО «Энергетик»
3. Место нахождения РФ, Самарская обл., г.Сызрань, ул.Дизельная, 12
4. Адрес юридического лица РФ, Самарская обл., г.Сызрань, ул.Дизельная, 12
5. ИНН 6325033916
6. КПП 632501001
7. Ф.И.О. руководителя Савинов Сергей Анатольевич
8. Адрес электронной почты energetic-oge@energetik63.ru
9. Контактный телефон (8464)37-39-04
10. Факс -

Предложение о размере платы за технологическое присоединение на 2018 г:

1. Стандартизированная тарифная ставка С1:

С1=1400,00 руб./кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	При постоянной схеме электроснабжения	При временной схеме электроснабжения
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в т.ч.:	С1	руб./кВт	1400	1400
2.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	С1.1	руб./кВт	550,60	550,60
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	С1.2	руб./кВт	406,80	406,80
4.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	С1.3	руб./кВт	70,20	70,20
5.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	С1.4	руб./кВт	372,40	372,40

2. Стандартизированная тарифная ставка С2, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1км.линии

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (С2) (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка (С2), для заявителей и с максимальной мощностью до 150 кВт.включительно, (без НДС)
2.1	Строительство ВЛ-6/10 кВ	СН2	руб./км	798 109	399 054,50
2.2	Строительство ВЛ-0,4 кВ	НН		566 838	283 419

3. Стандартизированная тарифная ставка С3, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1км.линии:

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (С3)	Стандартизированная тарифная ставка (С3), для заявителей и с максимальной мощностью до 150 кВт.включительно, (без НДС)
2.1	Строительство КЛ-6/10 кВ	СН2	руб./км	1 202 195	601 097,5
2.2	Строительство КЛ-0,4 кВ	НН		1 058 007	529 003,50

4. Стандартизированная тарифная ставка С4, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций электропередачи на уровне напряжения СН2: С4,сн2=2 540,20 руб./кВт

Стандартизированная тарифная ставка С4, на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций электропередачи на уровне напряжения СН2 для заявителей и с максимальной мощностью до 150 кВт.включительно, (без НДС):

С4,сн2=1270,1 руб./кВт

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при
технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)**

руб/кВт				
N	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложения 1 по каждому мероприятию, (руб)	Объем максимальной мощности, (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) и их согласование, всего, в т.ч.)	1.073.857,20	1.950,34	550,60
1.1	с применением <i>временной</i> схемы электроснабжения	66.072,00	120,00	550,60
1.2	с применением <i>постоянной</i> схемы электроснабжения	1.007.785,20	1.830,34	550,60
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили",	0,00	1.950,34	
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X		X
3.1	строительство воздушных линий (НН)	739.842,63	34,67	21.341,41
3.2	строительство воздушных линий (СН2)	2.962.021,93	103,67	28.572,56
3.3	строительство кабельных линий (НН)	5.865.379,21	346,09	16.947,54
3.4	строительство кабельных линий (СН-2)	1.326.658,25	83,33	15.919,90
3.5	строительство пунктов секционирования			
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (10кВ)	9.135.758,57	540,82	16.892,33
3.7	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	793.398,31	1.950,34	406,80
4.1	электроснабжения	48.816,00	120,00	406,80
4.2	с применением <i>постоянной</i> схемы электроснабжения	744.582,31	1.830,34	406,80
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	136.913,87	1.950,34	70,20
5.1	с применением <i>временной</i> схемы электроснабжения	8.424,00	120,00	70,20
5.2	с применением <i>постоянной</i> схемы электроснабжения	128.489,87	1.830,34	70,20
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети,	726.306,62	1.950,34	372,40
6.1	с применением <i>временной</i> схемы электроснабжения	44.688,00	120,00	372,40
6.2	с применением <i>постоянной</i> схемы электроснабжения	681.618,62	1.830,34	372,40

ООО "ЭНЕРГЕТИК"

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

тыс. руб

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период 2018
1	2	3	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	тыс. руб.	2.090,24	2.730,50
1.1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,00	153,24
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.		
1.3	Оплата труда ППП (без ЕСН)	тыс. руб.	834,70	928,29
1.4	Отчисления на страховые взносы	тыс. руб.	253,75	282,20
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	83,43	240,66
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	46,17	125,70
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций всего	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5.2.1	<i>плати за землю</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5.2.2	<i>транспортный налог</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6.3	- налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5.2.3	<i>прочие налоги</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	тыс. руб.	37,26	114,96
1.5.3.1	<i>услуги связи</i>	тыс. руб.	1,80	8,50
1.5.3.2	<i>расходы на охрану и пожарную безопасность</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5.3.3	<i>расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги</i>	тыс. руб.	3,25	11,29
1.5.3.4	<i>плати за аренду имущества</i>	тыс. руб.	18,40	42,68
1.5.3.5	<i>другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией</i>	тыс. руб.	13,81	52,49
1.6	Внерезидентные расходы, всего	тыс. руб.	918,37	1.126,11
1.6.1	- расходы на услуги банков	тыс. руб.	0,00	6,20
1.6.2	- % за пользование кредитом	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	918,37	1.119,91
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства-от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	тыс. руб.	0,00	0,00
3	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	тыс. руб.	2.090,24	2.730,50

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	5592,45	660
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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)	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	5261,362	3,18	864,44
1 - 20 кВ	4054,6	0,634	250
35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	139,724	0,195	10
1 - 20 кВ	2880,96	3,46	410
35 кВ	0	0	0

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

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

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий 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	9	0	0	63	0	0	11.352	0	0
в том числе льготная категория *	8	0	0	53	0	0	4.4	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	2	0	0	145,3	0	0	79.986	0	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 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
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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.

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

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

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий 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	9	0	0	63	0	0
в том числе						
льготная категория *	8	0	0	53	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	2	0	0	145,3	0	0
в том числе						
льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	1	0	160	500	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.

ООО "ЭНЕРГЕТИК"

(наименование сетевой организации)

№п/п	Показатель	Ед.изм.	Базовый период 2017 год	Очередной год долгосрочного периода регулируемого 2018 год
1	2	3	4	5
1	НВВ сетевой организации ВСЕГО (без учета расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций, расходов на оплату потерь электроэнергии)	тыс.руб.	17 752,19	49 487,13
1.1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	8821,38	15 493,45
1.1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	867,25	1 860,00
1.1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	757,32	906,00
1.1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	109,93	954,00
1.1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4875,79	10 159,00
1.1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3078,34	3 474,45
1.1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	936,59	1 002,15
1.1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	543,94	761,26
1.1.3.2.1.	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	51,65	88,25
1.1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0	0,00
1.1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	40,59	44,51
1.1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.		29,20
1.1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	451,7	483,50
1.1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	0	115,80
1.1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	96,5	103,00
1.1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	138,03	142,20

1.1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	289,49	309,50
1.1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	3,66	11,30
1.1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1070,13	1 145,04
1.1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		
1.1.5.	Расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс.руб.		0,00
1.1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.		
1.1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.		
1.1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.		0,00
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	8930,81	33 993,68
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	2946,94	3 102,00
1.2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	69,81	70,50
1.2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1209,59	1 832,08
1.2.3.1	в т.ч. электросетевого оборудования		112,03	723,29
1.2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	313	171,72
1.2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0	67,65
1.2.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	290	78,27
1.2.4.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	23	25,80
1.2.5.	Отчисления во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1482,24	3 088,30
1.2.6.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	2618,44	2 711,20
1.2.7.	Расходы на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.		0,00
1.2.8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		11 963,00
1.2.9.	Налог на прибыль	тыс.руб.	290,79	0,00
1.2.10.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.		11 054,88
1.2.10.1	в т.ч. от льготного технологического присоединения	тыс.руб.		113,43

Директор ООО "Энергетик"



Савинов С.А

СОСТАВ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ОТ СУЩЕСТВУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ДО ПРИСОЕДИНЯЕМЫХ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ И (ИЛИ) ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, ВКЛЮЧАЕМЫХ В СОСТАВ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ В ЗАВИСИМОСТИ ОТ СПОСОБА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

Приложение N 1

Состав расходов по мероприятиям	Присоединение объектов Заявителя к ячейке (ТП, РТП, РП, ПС)		Присоединение объектов Заявителя к линии электропередачи (ЛЭП)				
	уровень напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется)		уровень напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется)				
Расходы на:		КТП-4/0, 4кВ (СН2)	КЛ-0,4кВ-1км. (ЯН)	КЛ-6кВ-1км (СН2)	ВЛ (СН2)	ВЛ-0,4кВ (ЯН)	
1. Строительство воздушных и (или) кабельных линий	+	+	1.058.007,00	1.202.195,00	798.109,00	566.838,00	
1.1 Строительство воздушных и (или) кабельных линий, до 150кВт.			529.003,50	601.097,50	399.054,50	283.419,00	
2. Строительство пунктов секционирования <1>	+						+
3. Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ<2>	-	1.808.622,00					+
3.1 Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ<2>, до 150кВт.		904.311,00					
4. Строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) <3>	-	+					+