

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

ООО «Завьялово Энерго» на 2016 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью
«Завьялово Энерго»
2. Сокращенное наименование ООО«Завьялово Энерго»
3. Место нахождения 427000, УР, с.Завьялово, ул.Садовая, д.69
4. Адрес юридического лица 427000, УР, с.Завьялово, ул.Садовая, д.69
5. ИНН 1841004333
6. КПП 184101001
7. Ф.И.О. руководителя Лушников Петр Васильевич
8. Адрес электронной почты zav.energo@mail.ru
9. Контактный телефон 62-24-25
10. Факс 62-24-25

(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 «Завьялово Энерго»

(наименование сетевой организации)

На 2016 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C1	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	177,93	177,93
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	135,23	135,23
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	21,35	21,35
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального	рублей/км	0	0

	государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя			
C1.4	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	21,35	21,35
C2.1	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) присоединяемой максимальной мощности Заявителя до 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	рублей/км	80754,00	80754,00
C2.2	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) присоединяемой максимальной мощности Заявителя свыше 150 кВт	рублей/км	204637,00	204637,00
C2.3	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) присоединяемой максимальной мощности Заявителя свыше 150 кВт	рублей/км	169809,00	169809,00
C3.1	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) присоединяемой максимальной мощности Заявителя до 150 кВт (включительно с учетом ранее	рублей/км	117312,00	117312,00

	присоединенной в данной точке присоединения мощности)			
С3.2	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (до 1 кВ) присоединяемой максимальной мощности Заявителя свыше 150 кВт	рублей/км	366062,00	366062,00
С3.3	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) присоединяемой максимальной мощности заявителя свыше 150 кВт	рублей/км	345427,00	345427,00
С4.1	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с присоединяемой максимальной мощностью Заявителя свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт	955,96	955,96
С4.2	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с присоединяемой максимальной мощностью Заявителя свыше 670 кВт	рублей/кВт	547,01	547,01
<p>* Ставки платы $C^{2,i}$, $C^{3,i}$ и $C^{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.</p>				

(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)
* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.				
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	469239,2	3470	135,23
	по постоянной схеме	469239,2	3470	135,23
	по временной схеме	469239,2	3470	135,23
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0	0	0
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий			
3.1	Строительство воздушных линий НН (до 1 кВ) для заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью)		500	5873,15
3.2	Строительство воздушных линий НН (до 1 кВ) для заявителей с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт		150	5379,41

3.3	Строительство воздушных линий на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)		200	5579,83
	строительство кабельных линий			
3.4	Строительство кабельных линий НН (до 1 кВ) для заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт (включительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощностью)		150	4702,05
3.5	Строительство кабельных линий НН (до 1 кВ) для заявителей с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт		150	6602,56
3.6	Строительство кабельных линий на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)		150	6230,37
3.7	строительство пунктов секционирования		0	0
3.8	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		600	10700,06
3.9	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		0	0
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	74090,4	3470	21,35
	по постоянной схеме	74090,4	3470	21,35
	по временной схеме	74090,4	3470	21,35
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	0	0	0

	по постоянной схеме	0	0	0
	по временной схеме	0	0	0
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:	74090,4	3470	21,35
	по постоянной схеме	74090,4	3470	21,35
	по временной схеме	74090,4	3470	21,35

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

(форма)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

		(тыс. рублей)	
Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	480,15	617,42
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	15,31	16,07
	энергия на хозяйственные нужды	1,15	1,30
	оплата труда	60,77	64,41
	отчисления на страховые взносы	18,47	19,58
	прочие расходы - всего	384,45	516,06
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непромышленного характера - всего	384,45	516,06
	в том числе:		
	услуги связи	0,18	0,23
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,11	0,35
	расходы на информационное обслуживание, консультационные	3,2	3,2
	и юридические услуги		
	плата за аренду имущества	11,03	11,03
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	369,93	501,25
	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		
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	480,15	617,42

(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	2528,03	712
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

(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	0	0
	0,4 кВ	0	0	0
	1-20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	19969	40,66	9691,3
	0,4 кВ	19209,1	39,240	9691,3
	1-20 кВ	759,9	1,42	0
	35 кВ	0	0	0

(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	695	0	0	8894	0	0
	в том числе						
	льготная категория*	661	0	0	8455	0	0
* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.							
2.	От 15 до 150 кВт - всего	13	3	0	607,2	165	0
	в том числе						
	льготная категория**	0	0	0	0	0	0
** 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.							
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