

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

<u>Акционерное общество "ЭлС"</u> (наименование сетевой организации)	на	<u>2018</u>	год
1. Полное наименование		Акционерное общество "ЭлС"	
2. Сокращенное наименование		АО "ЭлС"	
3. Место нахождения		216400, Российская Федерация, Смоленская область, г. Десногорск, КСЗ	
4. Адрес юридического лица		216400, Российская Федерация, Смоленская область, г. Десногорск, а/я 80/1	
5. ИНН		6724007210	
6. КПП		672401001	
7. Ф.И.О. руководителя		Генеральный директор Ольховиков Сергей Александрович	
8. Адрес электронной почты		elsdesnogorsk@rambler.ru	
9. Контактный телефон		(48153) 3-30-09, 3-22-72	
10. Факс		(48153) 7-05-42	

**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**

Акционерное общество "ЭлС"

(наименование сетевой организации)

на 2018 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 подпункта "б" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	161,85	161,85
C1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	59,08	59,08
C1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	102,77	102,77
C2.i * 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	в ценах 2001 г.	
C2.1 (до 150кВт включительно) Строительство 1 км одноцепной ВЛ 0,4 кВ с применением изолированного провода сечением менее 50 квадратных мм по железобетонным опорам	рублей/км	170597,6479	
Строительство 1 км двухцепной ВЛ 0,4 кВ с применением изолированного провода сечением менее 50 квадратных мм по железобетонным опорам	рублей/км	233892,4507	
Строительство 1 км двухцепной ВЛ 0,4 кВ с применением изолированного провода сечением от 50 до 100 квадратных мм по железобетонным опорам	рублей/км	121836,0833	
C2.1 (свыше 150кВт) Строительство 1 км одноцепной ВЛ 0,4 кВ с применением изолированного провода сечением от 50 до 100 квадратных мм по железобетонным опорам	рублей/км	198717,8186	
Строительство 1 км двухцепной ВЛ 0,4 кВ с применением изолированного провода сечением от 50 до 100 квадратных мм по железобетонным опорам	рублей/км	335853,8182	
C2.2 (до 150кВт включительно) Строительство 1 км одноцепной ВЛ 6-10 кВ с применением изолированного провода сечением до 50 квадратных мм включительно по железобетонным опорам	рублей/км	239595,8846	
Строительство 1 км одноцепной ВЛ 6-10 кВ с применением неизолированного провода сечением до 50 квадратных мм включительно по железобетонным опорам	рублей/км	288647,75	
C2.2 (свыше 150кВт) Строительство 1 км одноцепной ВЛ 6-10 кВ с применением изолированного провода сечением до 50 квадратных мм включительно по железобетонным опорам	рублей/км	138055,7895	
Строительство 1 км одноцепной ВЛ 6-10 кВ с применением неизолированного провода сечением до 50 квадратных мм включительно по железобетонным опорам	рублей/км	189069,1667	
C3.i * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных 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	в ценах 2001 г.	
C3.1 (до 150кВт включительно) Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ в траншеях с применением кабеля сечением до 50 квадратных мм	рублей/км	94 175,23	
Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ в траншеях с применением кабеля сечением от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	116 449,25	
Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ в траншеях с применением кабеля сечением от 100 до 200 квадратных мм	рублей/км	155 859,60	
C3.1 (свыше 150кВт) Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ в траншеях с применением кабеля сечением от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	118 523,77	
Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ в траншеях с применением кабеля сечением от 100 до 200 квадратных мм	рублей/км	128 281,50	
C3.2 (до 150кВт включительно) Строительство 1 км КЛ 6-10 кВ в траншеях с применением кабеля сечением от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	176 191,75	
C3.2 (свыше 150кВт) Строительство 1 км КЛ 6-10 кВ в траншеях с применением кабеля сечением от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	203 546,06	
C4.i * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	в ценах 2001 г.	
C4.1 (до 150кВт включительно) Строительство однострановых КТП 6-10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью до 100 кВА включительно	рублей/кВт	1 028,14	
Строительство однострановых КТП 6-10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	1 661,33	
C4.2 (свыше 150кВт) Строительство однострановых КТП 6-10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	630,89	
Строительство однострановых КТП 6-10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью от 250 до 630 кВА включительно	рублей/кВт	217,45	
C4.1 (до 150кВт включительно) Строительство двухтрансформаторных КТП 6-10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью до 100 кВА включительно	рублей/кВт	1 355,88	
Строительство двухтрансформаторных КТП 6-10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	638,75	
C4.2 (свыше 150кВт) Строительство двухтрансформаторных КТП 6-10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	510,46	
Строительство двухтрансформаторных КТП 6-10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью от 250 до 630 кВА включительно	рублей/кВт	429,63	
Строительство двухтрансформаторных КТП 6-10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	350,88	

**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	185747,52	3144,00	59,08
	по временной схеме			59,08
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий			
	воздушных линий электропередач 0,4кВ	439459,55	20,00	21972,98
	воздушных линий электропередач 10(6)кВ	1158343,30	1050,00	1103,18
	строительство кабельных линий			
	кабельных линий электропередач 0,4кВ	3132490,57	2074,00	1510,36
	кабельных линий электропередач 10(6)кВ	3048068,85	1694,00	1799,33
3.	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с классом напряжения до 35 кВ			
	двухтрансформаторных КТП от 100 до 250 кВА	563547,84	150,00	3756,99
	двухтрансформаторных КТП от 250 до 630 кВА	4882246,58	1544,00	3162,08
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	323 108,88	3 144,00	102,77
	по временной схеме			102,77
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя			
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			

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

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за 10 мес. 2017г.	Плановые показатели на 2018г.
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению всего	66,52054	508,85640
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	47,24472	361,40383
	отчисления на страховые взносы	14,36236	109,86650
	прочие расходы - всего	4,91346	37,58607
	из них:		
	работы и услуги производственного	4,91346	37,58607
	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		
	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	893,80226	13 224,15669
3.	Выпадающие доходы (экономию средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	960,3228	13733,01309

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 2014-2016 годы

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 (распределительных пунктов)	0,00000	0,00
2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	2 483,96686	661,00
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00000	0,00

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 2014 - 2016 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на строительство (тыс. рублей)	Длина линий электропередач и (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	727,632720	1,08	139,10
	1 - 20 кВ	399,096160	0,31	475,00
	35 кВ	0,000000	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	6653,989160	5,54	1328,00
	1 - 20 кВ	567,782130	0,555	186,00
	35 кВ	0,000000	0,00	0,00

Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам за 10 месяцев 2017г.

№	Категория заявителя	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, в том числе:	5	0	0	63,00	0,00	0,00	9,30030	0,00000	0,00000
	льготная категория	3	0	0	45,00	0,00	0,00	1,39830	0,00000	0,00000
2	От 15 до 150 кВт - всего, в том числе:	1	0	0	45,50	0,00	0,00	19,97450	0,00000	0,00000
	льготная категория	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
3	От 150 до 670 кВт - всего, в том числе:	1	1	0	280,00	530,00	0,00	5 126,01190	232,67000	0,00000
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
4	От 670 до 8900 кВт - всего, в том числе:	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
5	От 8900 кВт - всего, в том числе:	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
6	Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000

Информация о поданных заявках на технологическое присоединение за 10 месяцев 2017г.

№	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, в том числе:	6	0	0	68,00	0,00	0,00
	льготная категория	4	0	0	50,00	0,00	0,00
2	От 15 до 150 кВт - всего, в том числе:	1	0	0	45,50	0,00	0,00
	льготная категория	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3	От 150 до 670 кВт - всего, в том числе:	1	1	0	280,00	530,00	0,00
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4	От 670 до 8900 кВт - всего, в том числе:	0	0	0	0,00	0,00	0,00
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
5	От 8900 кВт - всего, в том числе:	0	0	0	0,00	0,00	0,00
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
6	Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00