

**"Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

(форма)

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО "Мосводоканал" на 2017 год**

1. Полное наименование Акционерное общество "Мосводоканал" _____
2. Сокращенное наименование АО "Мосводоканал" _____
3. Место нахождения Московская область _____
4. Адрес юридического лица 105005 г.Москва, Плетешковский пер., д.2 _____
5. ИНН 7701984274 _____
6. КПП 770101001 _____
7. Ф.И.О. руководителя Пономаренко Александр Михайлович _____
8. Адрес электронной почты post@mosvodokanal.ru _____
9. Контактный телефон 8 (499) 261-67-20 _____
10. Факс 8 (499) 261-67-20 _____

Приложение N 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(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 АО "Мосводоканал"
на 2017 год

№ п.п.	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме ¹⁾
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	95,87	-
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	41,09	-
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	13,69	-
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/кВт	13,69	-
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	27,39	-
C _{2,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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			
	0,4 кВ не более 150 кВт (в текущих ценах)	рублей/км	1 245 441,73	-
C _{3,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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			
	0,4 кВ не более 150 кВт (в текущих ценах)	рублей/км	780 913,81	-
C _{4,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 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	-	-

* 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.

Примечания:

1) Фактических техприсоединений по временной схеме за предыдущие 3 года не производилось.

Приложение N 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении за 2017 год ¹⁾

№ п.п.	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	по постоянной схеме	3 287	80	41,09
	по временной схеме	-	-	-
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	112 161	75	1 495,47
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий (1, 2)	236 102	30	7 870,07
	строительство воздушных линий (5)	88 943	15	5 929,52
	строительство воздушных линий (4, 6)	353 650	27	13 222,04
	строительство кабельных линий (4, 6)	35 141	3	10 802,64
	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	1 096	80	13,69
	по временной схеме	-	-	-
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	1 096	80	13,69
	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	2 191	80	27,39
	по временной схеме	-	-	-

* Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Примечания:

1) Плановые показатели на 2017 год приняты исходя из ожидаемых значений за текущий 2016 год с учетом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития России на 2017 год - 105,5%

Приложение N 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

№ п.п.	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2016 год)	Плановые ¹⁾ показатели на следующий период (2017 год)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	7,27	7,67
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	1,31	1,38
	энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
	оплата труда	4,31	4,54
	отчисления на страховые взносы	1,26	1,33
	прочие расходы		
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	0,03	0,03
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,01	0,01
	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 имущества	-	-
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,35	0,37
	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	782,93	825,99
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	790,20	833,66

Примечания:

1) Плановые показатели на 2017 год приняты исходя из ожидаемых значений за текущий 2016 год с учетом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития России на 2017 год - 105,5%

Приложение N 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

**Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

№ п.п.	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	-	-
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение N 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(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 ¹⁾ путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	259,036	0,215	30,0
	0,4 кВ	259,036	0,215	30,0
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-

Примечания:

1) По состоянию на 30.09.2016 по 6 заключенным договорам на ТП фактически завершены работы только по строительству 215 м ЛЭП по договорам № 1-ТП2016 и 2-ТП2016. Техприсоединение объектов по заключенным договорам еще не осуществлено.

Приложение N 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2016 год

№ п.п.	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	6	-	-	80	-	-	2,80	-	-
	в том числе льготная категория*	6	-	-	80	-	-	2,80	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* 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.

Приложение N 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 2016 год

№ п.п.	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	6	-	-	80	-	-
	в том числе льготная категория*	6	-	-	80	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

* 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."