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 "Никольская электросетевая компания" на территории Ленинградской области на 2019 год

Полное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью "Никольская электросетевая компания"
Сокращенное наименование:	ООО "Никольская электросетевая компания"
Место нахождения:	187026, Ленинградская область, Тосненский район, 16 км автодороги п. Ульяновка - г. Отрадное, площадка №3 197022, Санкт-Петербург, а/я 165 (почтовый адрес)
Фактический адрес:	187026, Ленинградская область, Тосненский район, 16 км автодороги п. Ульяновка - г. Отрадное, площадка №3
ИНН:	4716024056
КПП:	471601001
Ф.И.О. руководителя:	Генеральный директор Шедей Алексей Андреевич
Адрес электронной почты:	info@nesk.su fin@nesk.su
Контактный телефон:	8 (812) 244-30-01
Факс:	-

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 "Никольская электросетевая компания" на 2019 год

без НДС

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
С1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17		рублей/ присоединение	32 571,39	32 571,39
$С_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/ присоединение	13 812,43	13 812,43
$С_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/ присоединение	18 758,96	18 758,96

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Территории городских населенных пунктов		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
		Диапазон максимальной мощности			
		свыше 150 кВт		свыше 150 кВт	
		Уровень напряжения			
		СН2 (6-10 кВ)	НН (1-0,4 кВ)	СН2 (6-10 кВ)	НН (1-0,4 кВ)
С2 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении	рублей/км	1 971 865,85	1 414 076,94	2 073 228,48	1 641 010,82
С2 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении	рублей/км	2 142 060,51	2 309 144,37	2 460 727,55	2 309 144,37
С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее)	рублей/км	3 574 185,14	3 612 291,96	3 698 784,66	3 835 495,81
С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее)	рублей/км	6 413 690,21	5 413 047,91	6 462 129,42	4 431 541,13
С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения	рублей/км	17 269 489,29	17 269 489,29	19 202 882,22	19 202 882,22
С4 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов пропускной способностью от 10 МВА	рублей/шт.	14 665 462,87	x	14 665 462,87	x
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа СТП, МТП	рублей/кВт	x	7 158,82	x	7 158,82
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа КТП	рублей/кВт	x	5 586,69	x	5 586,69
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа БКТП	рублей/кВт	x	9 380,53	x	9 380,53
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа 2КТП	рублей/кВт	x	3 921,45	x	3 921,45
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа 2БКТП	рублей/кВт	x	6 943,35	x	6 943,35

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

	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:	X	X	X
	по постоянной схеме	-	-	284,51
	по временной схеме	-	-	284,51
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	X	X	X
	строительство воздушных линий	-	-	-
	строительство кабельных линий	-	-	-
	строительство пунктов секционирования	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем	-	-	-
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	X	X	X
	по постоянной схеме	-	-	387,02
	по временной схеме	-	-	387,02
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	X	X	X
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:	X	X	X

* 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)

Р А С Ч Е Т
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	0,00	0,00
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда		
	отчисления на страховые взносы		
	прочие расходы - всего	0,00	0,00
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	0,00	0,00
	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		
	внереализационные расходы - всего	0,00	0,00
	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	0,00	0,00
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	X	
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	**0,00**	**0,00**

Приложение № 6
к стандартам раскрытия
информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической

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

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)	-	-
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 № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. 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 кабельных линий электропередачи:	X	X	X
0,4 кВ	-	-	-
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	X	X	X
0,4 кВ	-	-	-
1 - 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)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
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 в том числе льготная категория *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

(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 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	1			1,0		
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория *						
2.	От 15 до 150 кВт -						
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория **						
3.	От 150 кВт						
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт						
	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.

Ставки платы за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
ООО "Никольская электросетевая компания" на 2019 год

без НДС

Наименование мероприятий в соответствии с подпунктами "а", "б" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17		Единица измерения	Размер ставок			
			Территории городских населенных пунктов		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
			Диапазон максимальной мощности			
			свыше 150 кВт		свыше 150 кВт	
			Уровень напряжения			
			СН2 (6-10 кВ)	НН (1-0,4 кВ)	СН2 (6-10 кВ)	НН (1-0,4 кВ)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей/кВт	284,51		284,51	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	рублей/кВт	387,02		387,02	
3.	Выполнение организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили", в т.ч					
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи, в т.ч.:					
3.1.1.	Строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении	рублей/кВт	9 317,77	9 238,27	9 317,77	8 553,14
3.1.2.	Строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении	рублей/кВт	11 160,82	11 067,73	11 160,82	11 067,73
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи, в т.ч.:					
3.2.1.	Строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее)	рублей/кВт	11 064,59	10 669,20	10 783,21	10 946,39
3.2.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее)	рублей/кВт	11 817,71	12 906,59	11 888,84	13 237,13
3.3.	Строительство распределительных пунктов пропускной способностью от 10 МВА	рублей/кВт	1 186,16	x	1 186,16	x
3.4.	Строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:	рублей/кВт	1 186,16	x	1 186,16	x
3.4.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП	рублей/кВт	x	7 158,82	x	7 158,82
3.4.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций типа КТП	рублей/кВт	x	5 586,69	x	5 586,69
3.4.3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций типа БКТП	рублей/кВт	x	9 380,53	x	9 380,53
3.4.4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП	рублей/кВт	x	3 921,45	x	3 921,45
3.4.5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП	рублей/кВт	x	6 943,35	x	6 943,35

* Ставки применяются для постоянной и временной схем электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).