

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

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО «ИНЭП-система» на 2016 год
(наименование сетевой организации)**

1. Полное наименование: Акционерное общество «ИНЭП-система»
2. Сокращенное наименование: АО «ИНЭП-система»
3. Место нахождения: 125315, г.Москва, Ленинградский пр-т, д.76, корп.
4. Адрес юридического лица: 125315, г.Москва, Ленинградский пр-т, д.76, корп.4
5. ИНН 7714592570
6. КПП 774301001
7. Ф.И.О. руководителя Заморокко Кирилл Станиславович
8. Адрес электронной почты: 118@inepsystem.ru
9. Контактный телефон: +7(495)2225386
10. Факс : +7(495)2225386

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

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 «ИНЭП-система» на 2016 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянно й схеме	повремен ной схеме
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(без НДС в ценах 2015 года)	рублей/кВт	300,73	
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю(без НДС в ценах 2015 года)	рублей/кВт	143	
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий(без НДС в ценах 2015 года)	рублей/кВт	32,56	
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	рублей/кВт	25,16	

	энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя(без НДС в ценах 2015 года)		
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")(без НДС в ценах 2015 года)	рублей/кВт	100
C _{2 0,4} Не более 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ, в расчете на 1 км линий электропередачи (без НДС в ценах 2001 года)	рублей/км	141 826,62
C _{2 0,4} более 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ, в расчете на 1 км линий электропередачи (без НДС в ценах 2001 года)	рублей/км	283 653,24
C _{2 6-20} Не более 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-20 кВ, в расчете на 1 км линий электропередачи (без НДС в ценах 2001 года)	рублей/км	220 177,78
C _{2 6-20} более 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-20 кВ, в расчете на 1 км линий электропередачи (без НДС в ценах 2001 года)	рублей/км	440 355,56

С _{3 0,4} Не более 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ, в расчете на 1 км линий электропередачи (без НДС в ценах 2001 года)	рублей/км	183 261,17
С _{3 0,4} более 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ, в расчете на 1 км линий электропередачи (без НДС в ценах 2001 года)	рублей/км	366 522,34
С _{3 6-20} Не более 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-20 кВ, в расчете на 1 км линий электропередачи (без НДС в ценах 2001 года)	рублей/км	312 946,88
С _{3 6-20} более 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-20 кВ, в расчете на 1 км линий электропередачи (без НДС в ценах 2001 года)	рублей/км	625 893,76
С _{4 1} Не более 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования реклоузлов (КРУН) (без НДС в ценах 2001 года)	рублей/кВт	28,50
С _{4 1} более 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования реклоузлов (КРУН) (без НДС в ценах 2001 года)	рублей/кВт	57,0
С _{4 2} Не более 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов (РП) (без НДС в ценах 2001 года)	рублей/кВт	119,74
С _{4 2} более 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов (РП)	рублей/кВт	239,48

	(без НДС в ценах 2001 года)		
С ₄₃ Не более 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 (без НДС в ценах 2001 года)кВ	рублей/кВт	358,36
С ₄₃ более 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ(без НДС в ценах 2001 года)	рублей/кВт	716,71

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

**Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом
присоединении**

№ п/п	Наименование мероприятий			Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
		Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	286 000,00	2 000,00	143,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	188 014,00	2 000,00	94,01
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	825 000,00	400,00	2 062,50
3.2.	строительство кабельных линий	4 999 434,00	1 600,00	3 124,65
3.3.	строительство пунктов секционирования	600 000,00	1 000,00	600,00
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 460 954,00	1 300,00	3 431,50
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	65 128,00	2 000,00	32,56
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	50 328,00	2 000,00	25,16
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	200 000,00	2 000,00	100,00

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

**Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое
присоединение**

№ п/п	Показатели	Тыс.руб.	
		Ожидаемые данные за текущий период 2015г.	Плановые показатели на следующий период 2016 г.
1	2	3	4
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1 996,161	4 691,330
1.1.	Вспомогательные материалы	178,569	419,669
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	25,314	59,492
1.3.	Оплата труда ППП	900,636	2 116,653
1.4.	Отчисления на страховые взносы	270,551	635,843
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	615,397	1 446,291
1.5.1.	— работы и услуги производственного характера	154,280	362,585
1.5.2.	— налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	5,123	12,040
1.5.3.	— работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	455,994	1 071,666
1.5.3.1.	услуги связи	3,458	8,127
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	2,769	6,508
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	3,356	7,887
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	100,589	236,402
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	345,822	812,743
1.6.	Внереализационные расходы, всего	5,694	13,382
1.6.1.	— расходы на услуги банков	5,694	13,382
1.6.2.	— % за пользование кредитом		
1.6.3.	— прочие обоснованные расходы	0,000	0,000
1.6.4.	— денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,000	0,000

2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства — от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	2 971,491	6 983,528
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,000	0,000
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1—3)	4 967,652	11 674,858

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

**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	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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

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:	0	0	0
	0,4 кВ	0	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0

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

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	1	0	0	1	0	0	550	0	0
	в том числе									
	льготная категория*	1	0	0	1	0	0	550	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1	0	0	150	0	0	41,4015	0	0
	в том числе									
	льготная категория**	1	0	0	150	0	0	41,4015	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	2	0	0	600	0	0	1895,351	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	1	0	0	1000	0	0	276,010	0
	в том числе									
	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
	в том числе									
	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.

** 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

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за 9 месяцев текущего
2015 года

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	0	0	1	0	0
	в том числе						
	льготная категория*	1	0	0	1	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1	0	0	150	0	0
	в том числе						
	льготная категория**	1	0	0	150	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	2	0	0	600	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	1	0	0	1000	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.