

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**

АО "ИНЭП-система" на 2020 год

сетевой организации)

(наименование

- |                             |  |
|-----------------------------|--|
| 1. Полное наименование      | Акционерное общество "ИНЭП-система"  |
| 2. Сокращенное наименование | АО "ИНЭП-система"  |
| 3. Место нахождения         | 1123315, Москва, Ленинградский проспект, дом 76, корпус 4, этаж 1, помещение 1, ком.56 |
| 4. Адрес юридического лица  | 1123315, Москва, Ленинградский проспект, дом 76, корпус 4, этаж 1, помещение 1, ком.56 |
| 5. ИНН                      | 7714592570   |
| 6. КПП                      | 774301001  |
| 7. Ф.И.О. руководителя      | Заморокко Кирилл Станиславович   |
| 8. Адрес электронной почты  | 118@inepsystem.ru  |
| 9. Контактный телефон       | (495)2225386   |
| 10. Факс                    | (495)2225386   |



*[Handwritten signature]*  
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР  
АО «ИНЭП-СИСТЕМА»  
ЗАМОРОККО К.С.

**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"**

(наименование сетевой организации)

на **2020** год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1</sub> 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	73,15	73,15
C <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	54,40	54,40
C <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	18,75	18,75
C <sub>1.3</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	0,00	0,00
C <sub>1.4</sub> 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	0,00	0,00

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>2,вл сн2</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 6-20 кВ уровне напряжения	рублей/км	0,00	0,00
C <sub>2,вл нн</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 0,4кВ уровне напряжения	рублей/км	0,00	0,00
C <sub>3,кл сн2</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 1-20 кВ уровне напряжения	рублей/км	2 307 692,42	2 307 692,42
C <sub>3,кл нн</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 0,4кВ уровне напряжения	рублей/км	1 100 247,36	1 100 247,36
C <sub>4,i</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство КРУН	рублей/шт	0,00	0,00
C <sub>4,i</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования	рублей/шт	0,00	0,00
C <sub>5,i</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ТП)	рублей/кВт	8 000,00	8 000,00
C <sub>4,i</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций	рублей/кВт	0,00	0,00

Генеральный директор  
АО "ИНЭП-система"



*К.С. Заморокко*  
К.С. Заморокко

## 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:	354 041,00	6 508,00	54,40
	по постоянной схеме	354 041,00	6 508,00	54,40
	по временной схеме			
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
	строительство воздушных линий	-	-	-
	строительство кабельных линий 1-20 кВ	3 000 000,14	1 000,00	3 000,00
	строительство кабельных линий 0,4 кВ	2 134 479,88	1 000,00	2 134,48
	строительство пунктов секционирования	-	-	0,00
	строительство трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	7 999 999,98	1 000,00	8 000,00
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	0,00
	строительство распределительных пунктов (РП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	122 033,60	6 508,00	18,75
	по постоянной схеме	122 033,60	6 508,00	18,75
	по временной схеме	122 033,60	6 508,00	18,75
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	0,00	0,00	0,00
	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:	0,00	0,00	0,0000
	по постоянной схеме	0,00	0,00	0,00
	по временной схеме	-	-	-

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

Генеральный директор  
АО "ИНЭП-система"



К.С. Заморокко

# РАСЧЕТ

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

## 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	299,868	448,044
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	5	5
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	224,592	359,720
	отчисления на страховые взносы	68,276	81,324
	прочие расходы - всего		
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непромышленного характера - всего	2	2
	в том числе:		
	услуги связи	2	2
	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		
	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	0	13134,48
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	299,868	13582,52

Генеральный директор  
АО "ИНЭП-система"



[Handwritten Signature]

К.С. Заморокко

**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 трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	7999,99998	1000
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Генеральный директор  
АО "ИНЭП-система"



*К.С. Заморокко*  
К.С. Заморокко

## 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:	-	-	-
	0,4 кВ	2 134,48	1,94	1000
	1 - 20 кВ	3000,00014	1300	1000
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			

Генеральный директор  
АО "ИНЭП-система"



К.С. Заморокко



## ИНФОРМАЦИЯ

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2019 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			10			0,45834		
в том числе									
льготная категория *	1			10			0,45834		
2. От 15 до 150 кВт - всего	1	1		80	120		23,5571	40,3836	
в том числе									
льготная категория **	1	1		80	120		23,5571	40,3836	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	4		300	1295		100,959	435,80635	
в том числе									
по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	1		904,5	1526,9		304,391	513,847,66	
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.

Генеральный директор  
АО "ИНЭП-система"



*(Handwritten signature)*  
К.С. Заморокко

## ИНФОРМАЦИЯ

### о поданных заявках на технологическое присоединение за 2019 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	-	-	10	-	-
	в том числе						
	льготная категория *	1			10		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1	1	-	80	120	-
	в том числе						
	льготная категория **	1	1		80	120	
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	4	-	30	1295	-
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	1		904,5	1526,9	
	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.

Генеральный директор  
АО "ИНЭП-система"



К.С. Заморокко