

## ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

АО "Энергокомплекс" на 2016 год  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество "Энергокомплекс"
2. Сокращенное наименование АО "Энергокомплекс"
3. Место нахождения 109316, г.Москва, Остаповский проезд, д.4, стр.28
4. Адрес юридического лица 109316, г.Москва, Остаповский проезд, д.4, стр.28
5. ИНН 7714580857
6. КПП 774501001
7. Ф.И.О. руководителя Майоров Андрей Владимирович
8. Адрес электронной почты info@ecomplex.ru
9. Контактный телефон +7 495 276 26 10
10. Факс +7 495 276 26 80

**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 "Энергокомплекс"**

(наименование сетевой организации)

на 2016 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	636.03
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	190.81
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	248.05
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/км	44.52
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	152.65
C <sub>3_СН2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	1 410 450.85
C <sub>4_СП,РП</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	468.30
C <sub>4_КТП,РТП</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	1 192.34

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки C<sub>1</sub>, C<sub>1.1</sub>, C<sub>1.2</sub>, C<sub>1.3</sub>, C<sub>1.4</sub> рассчитаны в ценах периода регулирования.
2. Стандартизированные тарифные ставки C<sub>3\_СН</sub>, C<sub>4\_СП,РП</sub>, C<sub>4\_КТП,РТП</sub> рассчитаны в ценах 2001 года для технологического присоединения Заявителя к одному источнику электроснабжения по третьей категории надежности.

**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 по временной схеме	7 394 038.57	38 751.20	190.81
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	x	x	x
	строительство воздушных линий	-	-	-
	строительство кабельных линий СН2	230 437 937.05	13 219.73	17 431.36
	строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	40 487 465.95	13 219.73	3 062.65
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	52 009 807.53	6 669.73	7 797.88
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме	9 612 250.14	38 751.20	248.05
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: по постоянной схеме по временной схеме	1 725 275.67	38 751.20	44.52
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 по временной схеме	5 915 230.86	38 751.20	152.65

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

\*\* Средние данные за 3 предыдущих года (в среднем за 1 год)

\*\*\* Ставки для расчета платы по каждому мероприятию рассчитаны в ценах периода регулирования.

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

(тыс. рублей)

Показатели		Фактические показатели за 6 месяцев 2015 года	Плановые показатели на 2016 год
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	5 227.32	24 646.80
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	26.12	123.17
	энергия на хозяйственные нужды	1.09	5.15
	оплата труда	3 227.75	15 222.16
	отчисления на страховые взносы	336.05	3 061.24
	прочие расходы - всего	1 225.12	4 295.86
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	818.81	2 379.70
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	195.34	921.21
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	210.97	994.94
	в том числе:		
	услуги связи	3.58	16.88
	расходы на охрану и пожарную безопасность	19.47	91.83
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	90.36	426.12
	плата за аренду имущества	18.13	85.51
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	79.43	374.60
	внебюджетные расходы - всего	411.20	1 939.22
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	1.01	4.76
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы	410.19	1 934.47
	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	490 257.69	322 935.21
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0.00	0.00
	<b>Итого (размер необходимой валовой выручки)</b>	<b>495 485.02</b>	<b>347 582.01</b>

## 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**	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	124 285.53	39 659.20
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	95 595.19	20 009.20
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Примечания:

\* Указана информация за период 2013 - 6 мес. 2015 года

\*\* Фактические расходы на строительство указаны в текущих ценах

## 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  1 - 20 кВ  35 кВ	-  685 533.58  -	-  88.95  -	-  39 659.20  -
2. Строительство воздушных линий электропередачи:  0,4 кВ  1 - 20 кВ  35 кВ	-  -  -	-  -  -	-  -  -

Примечания:

\* Указана информация за период 2013 - 6 мес. 2015 года

\*\* Фактические расходы на строительство указаны в текущих ценах

## 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 в том числе льготная категория *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	1	-	-	24.40	-	-	8.52	-	-
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	-	10	-	-	40 376.00	-	-	14 093.24	-
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	-	5	-	-	146 023.00	-	-	860.00	-
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.

\*\*\* Указана информация за 9 мес. 2015 года

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**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	-	-	-	-	-	-
в том числе льготная категория *	-	-	-	-	-	-
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	-	5	-	-	102 995.10	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	5	-	-	102 995.10	-
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.

\*\*\* Указана информация за 9 мес. 2015 года