



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 ноября 2015 года

401-спр

Иркутск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО Энергетическая компания «Радиян»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 23 ноября 2015 года,
П Р И К А З Ы В А Ю:

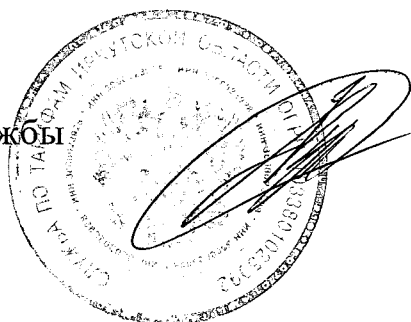
1. Установить с 5 декабря 2015 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО Энергетическая компания «Радиян» согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить с 5 декабря 2015 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО Энергетическая компания «Радиян» на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить с 5 декабря 2015 года по 31 декабря 2016 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО Энергетическая компания «Радиян» согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 30 ноября 2015 года № 401-спр

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
«РАДИАН»**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
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 технологического присоединения без учета расходов на строительство объектов «последней мили» (в ценах 2015 года), а также в разбивке по следующим ставкам:	C1	руб./кВт	77,13	77,13
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1	руб./кВт	45,31	45,31
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C1.2	руб./кВт	19,15	19,15
1.3.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	C1.4	руб./кВт	12,67	12,67
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001 года)				
2.1.	0,4 кВ	C2	руб./км	126 694,86	253 389,73
2.2.	6-10 кВ	C2	руб./км	136 742,30	273 484,60
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (в ценах 2001 года)				
3.1.	0,4 кВ	C3	руб./км	129 210,60	258 421,21
3.2.	6-10 кВ	C3	руб./км	220 655,23	441 310,46
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 года)				
4.1.	КТПН 100/10(6)/0,4	C4	руб./кВт	303,88	607,77
4.2.	КТПН 250/10(6)/0,4	C4	руб./кВт	169,44	338,88

4.3.	КТПН 400/10(6)/0,4	С4	руб./кВт	121,02	242,05
4.4.	КТПН 630 кВА	С4	руб./кВт	31,03	62,07
4.5.	подстанция 1000/10(6)/0,4	С4	руб./кВт	106,63	213,26

Примечание 1. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 к настоящему приказу.

Примечание 2. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности или собственника (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

Начальник отдела службы



И.Ф. Кузихина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 30 ноября 2015 года № 401-спр

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
«РАДИАН» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И
ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТЬЮ МЕНЕЕ 8900 КВТ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Ставка платы (без учета НДС)	
			не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (в ценах 2015 года)	руб./кВт	45,31	45,31
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» (в ценах 2015 года)	руб./кВт	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (в ценах 2015 года)			
3.1.	Строительство воздушных линий			
3.1.1.	0,4 кВ	руб./кВт	1 476,66	2 953,33
3.1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	1 831,50	3 663,00
3.2.	Строительство кабельных линий			
3.2.1.	0,4 кВ	руб./кВт	2 298,81	4 597,62
3.2.2.	6-10 кВ	руб./кВт	3 236,75	6 473,51
3.3.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.3.1.	КТПН 100/10(6)/0,4	руб./кВт	2 233,55	4 467,11
3.3.2.	КТПН 250/10(6)/0,4	руб./кВт	1 245,38	2 490,77
3.3.3.	КТПН 400/10(6)/0,4	руб./кВт	889,53	1 779,07
3.3.4.	КТПН 630 кВА	руб./кВт	228,11	456,22
3.3.5.	подстанция 1000/10(6)/0,4	руб./кВт	783,73	1 567,46
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (в ценах 2015 года)	руб./кВт	19,15	19,15
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (в ценах 2015 года)	руб./кВт	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в	руб./кВт	12,67	12,67

	электрической сети (в ценах 2015 года)			
--	--	--	--	--

Примечание 1. Ставки установлены для технологического присоединения Заявителя к одному источнику энергоснабжения. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с формулой (4), предусмотренной пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1.

Примечание 2. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности или собственника (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

Начальник отдела службы



И.Ф. Кузихина

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ
СЕТЯМ ООО ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ «РАДИАН»

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО Энергетическая компания «Радан» определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок, способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий «последней мили», по следующим формулам:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П_{тп} = C1 \times N_i, \text{ (руб.)}$$

где:

П_{тп} – плата за технологическое присоединение;

C1 – стандартизированная тарифная ставка C1;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

2) если при технологическом присоединении Заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П_{тп} = C1 \times N_i + \sum (C2_i \times L_{вл\ i}) \times Z_{изм.ст\ вл} + \sum (C3_i \times L_{кл\ i}) \times Z_{изм.ст\ кл}, \text{ (руб.)}$$

где:

П_{тп} – плата за технологическое присоединение;

C1 – установленная стандартизированная тарифная ставка C1;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C2(3)_i – стандартизированные тарифные ставки C2 и C3, установленные для i-ого уровня напряжения;

L_{вл i} (кл i) – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Z_{изм.ст_{вл}} – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Иркутской области по строке «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, в котором

заключается договор на технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$Z_{изм.ст_{кл}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Иркутской области по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

3) если при технологическом присоединении Заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП):

$$P_{тп} = C1 \times N_i + \sum (C2_i \times L_{вл i}) \times Z_{изм.ст_{вл}} + \sum (C3_i \times L_{кл i}) \times Z_{изм.ст_{кл}} + \sum (C4_i \times N_i) \times Z_{изм.ст_{пр}}, \text{ (руб.)}$$

где:

$P_{тп}$ – плата за технологическое присоединение;

$C1$ – стандартизированная тарифная ставка $C1$;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

$C2(3)_i$ – стандартизированные тарифные ставки $C2$ и $C3$, установленные для i -ого уровня напряжения;

$L_{вл i} (кл i)$ – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$C4_i$ – стандартизированная тарифная ставка, установленная для i -ого уровня напряжения;

$Z_{изм.ст_{вл}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Иркутской области по строке «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$Z_{изм.ст_{кл}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Иркутской области по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$Z_{изм.ст_{ГП}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Иркутской области по строке «Прочие объекты» на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

4) если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется следующим образом:

$$П_{тп}^{общ} = C1 \times N_i + (П_{тп}^{ист1} + П_{тп}^{ист2}), \text{ (руб.)}$$

где:

$C1$ – стандартизированная тарифная ставка $C1$;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

$П_{тп}^{ист1}$ – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

$П_{тп}^{ист2}$ – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

5) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу

«Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Начальник отдела службы



И.Ф. Кузихина