

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

19 декабря 2014 г.

№ 129-тп

г. Тюмень

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергонефть Томск» энергопринимающих устройств заявителей на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 №209-э/1 и на основании обращения ООО «Энергонефть Томск»,

1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергонефть Томск» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергонефть Томск» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №2.

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергонефть Томск», согласно приложению №3.

4. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель



Ю.П. Мильников

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергонефть Томск» энергопринимающих устройств заявителей на 2015 год

| Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | Наименование ставки | Единица измерения | Ставка платы (без НДС) |
|---|---------------------|--------------------------|------------------------|
| Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения) | С1 | руб./кВт в текущих ценах | 89,43 |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | С1.1. | | 44,94 |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | С1.2. | | 13,15 |
| Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств | С1.3. | | - |
| Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | С1.4. | | 31,34 |

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям ООО «Энергонефть Томск» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств заявителей на 2015 год

| № п/п | Наименование мероприятий | Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) без НДС |
|-------|---|--|-----------------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 13 968,36 | 310,80 | 44,94 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | - | - |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | X | X | X |
| 3.1. | строительство воздушных линий | - | - | - |
| 3.2. | строительство кабельных линий | - | - | - |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | - | - | - |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | - | - | - |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 4 087,57 | 310,80 | 13,15 |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | - | - | - |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 9 740,50 | 310,80 | 31,34 |

Утверждаю:

Председатель Региональной энергетической комиссии
Тюменской области, Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого
автономного округа



Ю.П. Мыльников

**Формула платы за технологическое присоединение к сетям
ООО «Энергонефть Томск» энергопринимающих устройств заявителей
на 2015 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергонефть Томск» энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 * Ni, \text{ где } C1 = C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}$$

Где:

C1 - 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 п.16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт);

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.