



**СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ
ПО ТАРИФАМ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
ТАРИФ СЛУЖБА**

ПРИКАЗ

№ 84/8

23 декабря 2015 года

г.Сыктывкар

**Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям ООО «Газпром добыча Краснодар»
на территории Республики Коми**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным

лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 23 декабря 2015 г. № 85)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром добыча Краснодар» на территории Республики Коми энергопринимающих устройств потребителей согласно приложениям № 1 и № 2.

2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром добыча Краснодар» на территории Республики Коми энергопринимающих устройств потребителей согласно приложениям № 3 и № 4.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром добыча Краснодар» на территории Республики Коми, согласно приложению № 5.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2016 года.

Руководитель



И.Е. Перваков

Приложение № 1
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 84/8 от 23 декабря 2015 года

**Стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО "Газпром добыча Краснояр" на территории Республики Коми**

| № | Наименование мероприятий | единицы измерения | Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС) | |
|-----------|--|-------------------|---|---|
| | | | Потребители ¹ за исключением указанных в графе 5 | Потребители с применением временной схемы электроснабжения ² |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| C_1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии | руб./кВт | 506,34 | 506,34 |
| $C_{1.1}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | руб./кВт | 243,04 | 243,04 |
| $C_{1.2}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | руб./кВт | 91,14 | 91,14 |
| $C_{1.3}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств | руб./кВт | 10,13 | 10,13 |
| $C_{1.4}$ | 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") | руб./кВт | 162,03 | 162,03 |

¹Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (за исключением потребителей, в отношении которых в установленном порядке применяется плата за технологическое присоединение в размере 550 руб. с учетом НДС).

²В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Приложение № 2
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 84/В от 23 декабря 2015 года

Стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₄ для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Газпром добыча Краснодар" на территории Республики Коми

| С ₂ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий* | Уровень напряжения кВ | Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./км | |
|--|-------------------------------|---|---|
| | | Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | Для потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт |
| Строительство воздушных линий | 0,4 | 85 678,27 | 171 356,54 |
| Строительство воздушных линий | 6(10) | 98 536,60 | 197 073,21 |
| С ₃ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий* | | | |
| Строительство кабельных линий | 0,4 | 40 640,90 | 81 281,80 |
| Строительство кабельных линий | 6(10) | 88 277,02 | 176 554,05 |
| С ₄ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*: | Максимальная мощность ТП, кВт | Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт | |
| | | Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | Для потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт |
| Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) | до 35 кВ | 883,24 | 1 766,49 |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) | до 35 кВ | 1 285,46 | 2 570,93 |

Примечание: * - по Республике Коми в ценах 2001 года.

Приложение № 3
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 84/8 от 23 декабря 2015 года

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Газпром добыча Краснодар" энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с применением постоянной схемы электроснабжения, а также с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

| № п/п | Наименование мероприятий | Разбивка НВВ по каждому мероприятию | Объем максимальной мощности | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию |
|-------|---|-------------------------------------|-----------------------------|--|
| | | руб., без НДС | кВт | руб/кВт |
| | Итого ставка платы за технологическое присоединение | 50 634,00 | 100 | 506,34 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 24 304,32 | 100 | 243,04 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | | | Ставки по мероприятиям "последней мили" приведены в приложении № 4 |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, | | | |
| 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 | 9 114,12 | 100 | 91,14 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | 1 012,68 | 100 | 10,13 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 16 202,88 | 100 | 162,03 |

Приложение № 4
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 84/8 от 23 декабря 2015 года

Стоимость мероприятий, связанных со строительством "последней мили", осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ООО "Газпром добыча Краснодар"

| Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | Уровень напряжения кВ | Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили" энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, руб/кВт | Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили" энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, руб/кВт |
|---|----------------------------|--|--|
| Строительство воздушных линий | | | |
| Строительство воздушных линий | 0,4 | 2 581,86 | 5 163,73 |
| Строительство воздушных линий | 6(10) | | |
| Строительство кабельных линий | | | |
| Строительство кабельных линий | 0,4 | 892,91 | 1 785,83 |
| Строительство кабельных линий | 6(10) | | |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Максимальная мощность, кВт | Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили" энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, руб/кВт | Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили" энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, руб/кВт |
| Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) | свыше 15 кВ | 7 207,27 | 14 414,55 |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) | свыше 15 кВ | 10 489,40 | 20 978,80 |

**Формулы платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Газпром добыча Краснодар» на территории Республики Коми**

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя:

$$C1 \times N \max = T;$$

T - размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. без НДС;

C1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

N max - объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт.

б) если предусматриваются мероприятия по строительству воздушных линий электропередачи (ВЛ) и (или) кабельных линий электропередачи (КЛ):

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C2i \times \text{Зизм.} \times Li) = T;$$

C2i - стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км воздушных линий электропередачи, руб./км без НДС;

i - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ВЛ, установленных согласно Приложению № 2;

Li - протяженность соответствующих ВЛ;

Зизм. - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Коми на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C3j \times \text{Зизм.} \times Lj) = T;$$

C3j - стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км соответствующих кабельных линий электропередачи, руб./км без НДС;

j - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству КЛ, установленных согласно Приложению № 2;

Lj - протяженность соответствующих КЛ.

в) если предусматриваются мероприятия по строительству трансформаторных подстанций ТП, распределительных пунктов (РП) на уровне напряжения ниже 35 кВ:

$$(C1 \times N \max) + (C4k \times \text{Зизм.} \times N \max) = T;$$

C4k - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, руб./кВт без НДС;

k - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ТП, РП, установленных согласно Приложению № 2.

г) 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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{нст1}} + P_{\text{нст2}}),$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

$P_{\text{нст1}}$ - 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;

$P_{\text{нст2}}$ - 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.

ВЫПИСКА
из Протокола заседания Правления Службы Республики Коми по тарифам
от 23 декабря 2015 года № 85

Место проведения: г. Сыктывкар, ул. Ленина, дом 73, каб. 525.

Службой Республики Коми по тарифам в порядке, предусмотренном пунктом 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, а также пунктами 10, 11 Регламента работы коллегиального органа, образованного для определения основных направлений деятельности Службы Республики Коми по тарифам и принятия решений об утверждении цен (тарифов) и их предельных уровней, – Правления Службы Республики Коми по тарифам, утвержденного приказом Службы Республики Коми по тарифам от 11 марта 2012 года № 20-ОД, за 10 дней до рассмотрения вопроса об установлении тарифов надлежащим образом извещены о дате, времени и месте заседания письмами Службы Республики Коми по тарифам от 11 декабря 2015 года № 03-09/5105: Некоммерческое партнерство «Совет рынка», ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», ООО «Газпром добыча Краснодар», ООО «Газпром переработка», Северный филиал ООО «Газпром энерго», «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт», Северная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД», филиал «Северный» ОАО «Оборонэнерго», ООО «Республиканская сетевая компания», ООО «Энерготрейд», письмом Службы Республики Коми по тарифам от 11 декабря 2015 года № 11-11/5087 Управление Федеральной антимонопольной службы по Республике Коми

Анонсы заседаний, повестки и материалы к заседанию в установленные законодательством сроки размещаются на официальном сайте Службы Республики Коми по тарифам в информационно-коммуникационной сети «Интернет» по адресу <http://www.komires.ru> в разделе «Правление Службы».

Организациям была предоставлена возможность ознакомления с материалами, выносимыми на рассмотрение Правлением Службы Республики Коми по тарифам, включая проект правового акта, подлежащий рассмотрению на заседании Правления Службы Республики Коми по тарифам.

На заседании Правления присутствовали:

- Председатель Правления – И.Е.Перваков;
- члены Правления: О.А.Исаченко, П.П.Секретарев, О.Н.Рябинин, А.М.Тропин, А.Б.Тюрнина, А.А.Русских (при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики) (кворум имеется);
- секретарь Правления – Д.В. Коротич;
- представители интересов ООО «Энерготрейд», ООО «Республиканская сетевая компания»;
- Н.В.Крюкова, Н.И.Ершова;
- представители интересов ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» - Д.В.Тарасов, С.А.Вахрушев.

Повестка дня:

VIII. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром добыча Краснодар» на территории Республики Коми.

ООО «Газпром добыча Краснодар» впервые обратилось в Службу Республики Коми по тарифам за установлением ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром добыча Краснодар» на территории Республики Коми.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» штатными работниками Службы Республики Коми по тарифам проведена экспертиза предложения об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром добыча Краснодар».

При этом необходимо отметить, что дело об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром добыча Краснодар» на территории Республики Коми не открыто в связи с отсутствием необходимых сведений о раскрытии информации согласно п.п. «г» п. 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и

розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24.

Согласно пункту 9.1 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, с учетом разъяснений письма ФСТ России от 17 сентября 2014 года №ЕП-10196/12, в случае, если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

С учетом указанных выше обстоятельств, формирование ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром добыча Краснодар» на территории Республики Коми осуществляется с применением метода аналогов, за аналог приняты ставки С2-С4 ООО «Газпром энерго».

Планируемый объем вновь присоединяемой мощности, предложенный ООО «Газпром добыча Краснодар», составляет 20 кВт. В результате экспертной оценки с применением метода аналогов предлагается планируемый объем вновь присоединяемой мощности 100 кВт. Изменение прогнозного объема вновь присоединяемой мощности определено значительной суммой расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, составляющей 5486,4 тыс.руб.

Эксперты Службы Республики Коми по тарифам, рассмотрев предложения предприятия по составу и объемам, считают, что затраты на проведение мероприятий по технологическому присоединению подлежат корректировке по статье расходов отчисления на страховые взносы в соответствии с размерами расходов, предусмотренных по статье оплата труда.

Рекомендованная экспертами Службы Республики Коми по тарифам величина необходимой валовой выручки на технологическое присоединение всех категорий заявителей с применением ставок платы ООО «Газпром добыча Краснодар» на территории Республики Коми приведена с разбивкой по статьям в Приложении № 8-1 к настоящему Протоколу и составила 5 537,01 тыс. руб., в том числе расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, составляющей 5 486,4 тыс.руб.

В целях выполнения требований Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 экспертами определен размер ставки С1 платы за технологическое присоединение для потребителей электрической энергии с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно указанных выше объектов потребителей, который соответствует размеру ставки С1 платы за технологическое присоединение для потребителей электрической энергии с применением постоянной схемы электроснабжения.

В связи с внесением изменений в действующие нормативные акты в электроэнергетике, с 1 октября 2015 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включаются расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики в размере 50% от величины этих расходов. Для энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт предлагается установить ставки платы, составляющие 50% ставок платы для энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 года № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам» Правление Службы Республики Коми по тарифам решило:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром добыча Краснодар» на территории Республики Коми энергопринимающих устройств потребителей согласно Приложениям № 8-2, 8-3 к настоящему Протоколу.

2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром добыча Краснодар» на территории Республики Коми энергопринимающих устройств потребителей согласно Приложениям № 8-4, 8-5 к настоящему Протоколу.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром добыча Краснодар» на территории Республики Коми, согласно Приложению № 8-6 к настоящему Протоколу.

4. Соответствующее решение вступает в силу с 1 января 2016 года.

Голосовали:

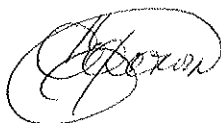
Председатель Правления: И.Е.Перваков – «за».

Члены Правления:

- А.А.Русских – «против»;
- О.А.Исаченко – «за»;
- П.П.Секретарев – «за»;
- О.Н.Рябинин – «за»;
- А.Б.Тюрнина – «за»;
- А.М.Тропин – «за».

Решение принято большинством голосов членов Правления Службы Республики Коми по тарифам, присутствующих на заседании Правления Службы Республики Коми по тарифам.

Секретарь Правления



Д.В.Коротич

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "Газпром добыча Краснодар" на технологическое присоединение на территории Республики Коми

тыс.руб., без НДС

| № п.п. | Показатели | Предложение ООО "Газпром добыча Краснодар" на 2016 год | Предложение экспертов Службы Республики Коми по тарифам на 2016год | отклонение от предложения ТСО |
|-----------|--|--|--|-------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Вновь присоединяемая мощность, кВт | 20 | 100 | 80 |
| | Ставка СИ, руб./кВт | 2 148,59 | 506,33 | -1642 |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего | 42,97 | 50,63 | 8 |
| 1.1. | Вспомогательные материалы | | | 0 |
| 1.2. | Энергия на хозяйственные нужды | | | 0 |
| 1.3. | Оплата труда ППП | 33,09 | 33,09 | 0 |
| 1.4. | Отчисления на страховые взносы | 2,34 | 9,99 | 8 |
| 1.5. | Прочие расходы, всего, в т.ч.: | 5,78 | 5,78 | 0 |
| 1.5.1. | - работы и услуги производственного характера | | | 0 |
| 1.5.2. | - налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего | | | 0 |
| 1.5.3. | - работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.: | 5,78 | 5,78 | 0 |
| 1.5.3.1. | услуги связи | | | 0 |
| 1.5.3.2. | расходы на охрану и пожарную безопасность | | | 0 |
| 1.5.3.3. | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | | | 0 |
| 1.5.3.4. | плата за аренду имущества | | | 0 |
| 1.5.3.5. | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 5,78 | 5,78 | 0 |
| 1.6. | Внереализационные расходы, всего | 1,77 | 1,77 | 0 |
| 1.6.1. | - расходы на услуги банков | | | 0 |
| 1.6.2. | - % за пользование кредитом | | | 0 |
| 1.6.3. | - прочие обоснованные расходы | 0,35 | 0,35 | 0 |
| 1.6.4. | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | 1,42 | 1,42 | 0 |
| 2. | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 5 486,38 | 5 486,38 | 0 |
| 3. | Выпадающие доходы/экономию средств | | | 0 |
| 4. | Необходимая валовая выручка | 5 529,35 | 5 537,01 | 8 |

Приложение № 8-2
к Протоколу заседания Правления
Службы Республики Коми по тарифам
от 23 декабря 2015 года № 85

Стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО "Газпром добыча Краснодар" на территории Республики Коми

| № | Наименование мероприятий | единицы измерения | Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС) | |
|-----------|--|-------------------|---|---|
| | | | Потребители ¹ за исключением указанных в графе 5 | Потребители с применением временной схемы электроснабжения ² |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| C_1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии | руб./кВт | 506,34 | 506,34 |
| $C_{1.1}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | руб./кВт | 243,04 | 243,04 |
| $C_{1.2}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | руб./кВт | 91,14 | 91,14 |
| $C_{1.3}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств | руб./кВт | 10,13 | 10,13 |
| $C_{1.4}$ | 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") | руб./кВт | 162,03 | 162,03 |

¹ Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (за исключением потребителей, в отношении которых в установленном порядке применяется плата за технологическое присоединение в размере 550 руб. с учетом НДС)..

² В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Приложение № 8-3
к Протоколу заседания Правления
Службы Республики Коми по тарифам
от 23 декабря 2015 года № 85

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Газпром добыча Краснодар" на территории Республики Коми

| С ₂ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий* | Уровень напряжения кВ | Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./км | |
|--|-------------------------------|---|---|
| | | Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | Для потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт |
| Строительство воздушных линий | 0,4 | 85 678,27 | 171 356,54 |
| Строительство воздушных линий | 6(10) | 98 536,60 | 197 073,21 |
| С ₃ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий* | | | |
| Строительство кабельных линий | 0,4 | 40 640,90 | 81 281,80 |
| Строительство кабельных линий | 6(10) | 88 277,02 | 176 554,05 |
| С ₄ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*: | Максимальная мощность ТП, кВт | Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт | |
| | | Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | Для потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт |
| Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) | до 35 кВ | 883,24 | 1 766,49 |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) | до 35 кВ | 1 285,46 | 2 570,93 |

Примечание: * - по Республике Коми в ценах 2001 года.

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Газпром добыча Краснодар" энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с применением постоянной схемы электроснабжения, а также с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

| № п/п | Наименование мероприятий | Разбивка НВВ по каждому мероприятию | Объем максимальной мощности | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию |
|-------|---|--|-----------------------------|---|
| | | руб., без НДС | кВт | руб/кВт |
| | Итого ставка платы за технологическое присоединение | 50 634,00 | 100 | 506,34 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 24 304,32 | 100 | 243,04 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | Ставки по мероприятиям "последней мили" приведены в приложении № 4 | | |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, | | | |
| 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 | 9 114,12 | 100 | 91,14 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | 1 012,68 | 100 | 10,13 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 16 202,88 | 100 | 162,03 |

Приложение № 8-5
к Протоколу заседания Правления
Службы Республики Коми по тарифам
от 23 декабря 2015 года № 85

Стоимость мероприятий, связанных со строительством "последней мили", осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ООО "Газпром добыча Краснодар"

| Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | Уровень напряжения кВ | Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили" энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, руб/кВт | Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили" энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, руб/кВт |
|---|----------------------------|--|--|
| Строительство воздушных линий | | | |
| Строительство воздушных линий | 0,4 | | |
| Строительство воздушных линий | 6(10) | 2 581,86 | 5 163,73 |
| Строительство кабельных линий | | | |
| Строительство кабельных линий | 0,4 | | |
| Строительство кабельных линий | 6(10) | 892,91 | 1 785,83 |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Максимальная мощность, кВт | Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили" энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, руб/кВт | Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили" энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, руб/кВт |
| Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) | свыше 15 кВ | 7 207,27 | 14 414,55 |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) | свыше 15 кВ | 10 489,40 | 20 978,80 |

**Формулы платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Газпром добыча Краснодар» на территории Республики Коми**

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя:

$$C1 \times N \max = T;$$

T - размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. без НДС;

C1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

N max - объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт.

б) если предусматриваются мероприятия по строительству воздушных линий электропередачи (ВЛ) и (или) кабельных линий электропередачи (КЛ):

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C2i \times \text{Зизм.} \times Li) = T;$$

C2i - стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км воздушных линий электропередачи, руб./км без НДС;

i - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ВЛ, установленных согласно Приложению № 2;

Li - протяженность соответствующих ВЛ;

Зизм. - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Коми на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C3j \times \text{Зизм.} \times Lj) = T;$$

C3j - стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км соответствующих кабельных линий электропередачи, руб./км без НДС;

j - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству КЛ, установленных согласно Приложению № 2;

Lj - протяженность соответствующих КЛ.

в) если предусматриваются мероприятия по строительству трансформаторных подстанций ТП, распределительных пунктов (РП) на уровне напряжения ниже 35 кВ:

$$(C1 \times N \max) + (C4k \times \text{Зизм.} \times N \max) = T;$$

C4k - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, руб./кВт без НДС;

k - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ТП, РП, установленных согласно Приложению № 2.

г) 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 (**P_{общ}**) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ где:}$$

P - расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

P_{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;

P_{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.