

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод  
технического угля" на 2016 год  
(наименование сетевой организации)

|                             |   |
|-----------------------------|---|
| 1. Полное наименование      | Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического угля" |
| 2. Сокращенное наименование | ООО "Омсктехуголь"  |
| 3. Место нахождения         | 644024, г. Омск, ул. Пушкина, д. 17, корп. 1                              |
| 4. Адрес юридического лица  | 644049, г. Омск, ул. Барабинская, д. 20                                   |
| 5. ИНН                      | 5506066492  |
| 6. КПП                      | 554250001   |
| 7. Ф.И.О. руководителя      | Обвинцева Нина Павловна   |
| 8. Адрес электронной почты  | <a href="mailto:office@omskcarbon.com">office@omskcarbon.com</a>          |
| 9. Контактный телефон       | (3812) 325336   |
| 10. Факс                    | (3812) 325336   |

**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 ООО "Омсктехуголь"  
(наименование сетевой организации)  
на 2016 год

| Наименование стандартизированных тарифных ставок   | Единица измерения | Стандартизированные тарифные |                    |
|--|-------------------|------------------------------|--------------------|
|  |                   | 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        | 177,29                       | -                  |
| C <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю  | рублей/кВт        | 113,51                       | -                  |
| C <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий   | рублей/км         | 21,23                        | -                  |
| 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 заявителем  | рублей/км         | 21,43                        | -                  |
| 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        | 21,12                        | -                  |
| C <sub>2,3</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи   | рублей/км         | -                            | -                  |
| C <sub>3,1</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи   | рублей/км         | -                            | -                  |
| C <sub>4,1</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения  | рублей/кВт        | -                            | -                  |

\* Ставки платы C<sub>2,3</sub>, C<sub>3,1</sub> и C<sub>4,1</sub> за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**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:<br>по постоянной схеме<br>по временной схеме   | 57 701,92  | 3 050,00                          | 113,51   |
| 2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"   | 0,00   | 0,00                              | 0,00   |
| 3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":<br>строительство воздушных линий<br>строительство кабельных линий<br>строительство пунктов секционирования<br>строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ<br>строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0,00   | 0,00                              | 0,00   |
| 4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:<br>по постоянной схеме<br>по временной схеме  | 10 793,08  | 3 050,00                          | 21,23  |
| 5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:<br>по постоянной схеме<br>по временной схеме  | 10 893,76  | 3 050,00                          | 21,43  |
| 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,<br>по постоянной схеме<br>по временной схеме   | 10 736,95  | 3 050,00                          | 21,12  |

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

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**РАСЧЕТ  
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<br>в том числе:<br>вспомогательные материалы<br>энергия на хозяйственные нужды<br>оплата труда<br>отчисления на страховые взносы<br>прочие расходы - всего<br>из них:<br>работы и услуги производственного характера<br>налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций<br>работы и услуги непроизводственного характера - всего<br>в том числе:<br>услуги связи<br>расходы на охрану и пожарную безопасность<br>расходы на информационное обслуживание, консультационные и иные услуги<br>плата за аренду имущества<br>другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией<br>внебюджетные расходы - всего<br>в том числе:<br>расходы на услуги банков<br>процент за пользование кредитом<br>прочие обоснованные расходы<br>денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 9,8479<br>74,8393<br>22,9756       | 6,9756<br>63,6191<br>19,5311            |
| 2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов   |                                    |   |
| 3. Выпадающие доходы (экономию средств)  |                                    |   |
| Итого (размер необходимой валовой выручки)   | 107,6628                           | 90,1258                                 |

Приложение № 6  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**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 (млн рублей) | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) |
|---|---|---|
| 1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)   | 0   | 0   |
| 2. Строительство комплекстных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 0   | 0   |
| 3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше   | 0   | 0   |

Приложение № 7  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**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 | 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:<br>0,4 кВ<br>1 - 20 кВ<br>35 кВ | 0   | 0   | 0   |
| 2. Строительство воздушных линий электропередачи:<br>0,4 кВ<br>1 - 20 кВ<br>35 кВ | 0   | 0   | 0   |

Приложение № 8  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по**  
**договорам, заключенным за текущий год**

| Категория заявителей  | Количество договоров (штук) |           |              | Максимальная мощность (кВт) |           |              | Стоимость договоров |           |              |
|---|-----------------------------|-----------|--------------|-----------------------------|-----------|--------------|---------------------|-----------|--------------|
|   | 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<br>в том числе льготная категория *                    | 0                           | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            | 0                   | 0         | 0            |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего<br>в том числе льготная категория **            | 0                           | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            | 0                   | 0         | 0            |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего<br>в том числе по индивидуальному проекту  | 0                           | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            | 0                   | 0         | 0            |
| 4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего<br>в том числе по индивидуальному проекту | 0                           | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            | 0                   | 0         | 0            |
| 5. От 8900 кВт - всего<br>в том числе по индивидуальному проекту            | 0                           | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            | 0                   | 0         | 0            |
| 6. Объекты генерации  | 0                           | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            | 0                   | 0         | 0            |

\* 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.

Приложение № 9  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за текущий год**

| Категория заявителей | Количество заявок (штук) |           |              | Максимальная мощность |           |              |
|----------------------|--------------------------|-----------|--------------|-----------------------|-----------|--------------|
|                      | 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<br>в том числе<br>льготная категория *                       | 1 |   |  | 1 |   |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт -<br>всего<br>в том числе<br>льготная категория **            | 1 |   |  | 1 |   |  |
| 3. | От 150 кВт<br>до 670 кВт - всего<br>в том числе<br>по индивидуальному проекту  |   |   |  |   |   |  |
| 4. | От 670 кВт<br>до 8900 кВт - всего<br>в том числе<br>по индивидуальному проекту |   | 1 |  |   | 1 |  |
| 5. | От 8900 кВт - всего<br>в том числе<br>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.