

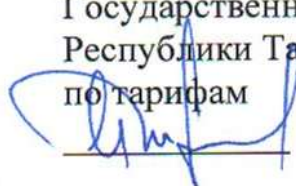


от 11 июля 2014 г.

№ 21-ПР

г. Казань

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель  
Государственного комитета  
Республики Татарстан  
по тарифам



М.Р.Зарипов

## ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

Председательствующий:

Зарипов М.Р., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Члены Правления:

Штром А.Л., и.о. председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

Зубова Н.Д., представитель НП «Совет Рынка»;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Дмитриева К.В., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Уразлина Л.Р., и.о. начальника юридического отдела;

Шакирзянова И.Х., начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

от ОАО «Нижнекамскнефтехим»:

Попов А.В., заместитель главного энергетика.

Повестка дня:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Ак Барс Основа».

*Выступающий – К.В. Дмитриева*

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ЗАО «Аутоматив Гласс Альянс Рус».

*Выступающий – К.В. Дмитриева*

3. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Нижнекамскнефтехим» энергопринимающих устройств КГПТО ОАО «ТАИФ-НК».

*Выступающий – К.В. Дмитриева*

Рассмотрели:

1. Слушали:

Дмитриева К.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Ак Барс Основа».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение филиала **«Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»** (далее – ОАО «Оборонэнерго») по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств **ОАО «Ак Барс Основа»** с заявленной мощностью 8 000 кВт на уровне напряжения 6 кВ по II категории надежности электроснабжения.

Энергопринимающие устройства ОАО «Ак Барс Основа» (многофункциональный жилой комплекс) (далее – Объект) расположены по адресу: Республика Татарстан, г. Казань, 33-ий военный городок. Почтовый адрес: 420124, г. Казань, ул. Меридианная, 1. Директор – Лекарев Илья Николаевич.

Филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» расположен по адресу: 603003, Россия, г. Нижний Новгород, ул. Свободы, д. 15.

Согласно пункту 30 Правил технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, расчет данной платы осуществляется по индивидуальному проекту.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с 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 (далее – Методические указания).

Для создания технической возможности технологического присоединения указанных энергопринимающих устройств ОАО «Оборонэнерго» необходимо:

1. запросить дополнительную мощность у вышестоящей сетевой организации на увеличение мощности в целях обеспечения объекта заявителя электрической мощностью 8 000 кВт по II категории надежности;

2. выполнить строительство КЛ 6 кВ от ячейки № 206 и ячейки № 302 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ «Восточная» до РУ 6 кВ ТП-989;

3. выполнить реконструкцию РУ 6 кВ и РУ 0,4 кВ ТП-989;

4. выполнить строительство КЛ 6 кВ от яч. № 222 и яч. № 322 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ «Восточная» до границы участка Заявителя (2 нитки кабельной линии маркой АПвП 3х500/95-6/10 общей протяженностью 5 708,26 м, в т.ч. 3 423 м методом ГНБ).

Мероприятия п. 2, 3 в ТП-989 выполняются в соответствии с инвестиционной программой ОАО «Оборонэнерго» на 2014-2016 гг. за счет тарифа на передачу электрической энергии.

Мероприятия п. 4 выполняются за счет платы за технологическое присоединение.

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «Оборонэнерго», выполненным согласно приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств Объекта с заявленной мощностью 8 000 кВт на уровне напряжения 6 кВ составляет 73 509 208 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, не включающих строительство мероприятий «последней мили» – 88 447 руб.;

- расходы на строительство – 57 469 409 руб.;

- расходы по технологическому присоединению к вышестоящей сетевой организации – 1 584 000 руб.;

- налог на прибыль – 14 367 352 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Проведены следующие корректировки:

1. Согласно предложению ОАО «Оборонэнерго» общая продолжительность работ по технологическому присоединению, не связанных со строительством «последней мили», составляет 68,15 часов.

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения указанных мероприятий по аналогичным сетевым организациям. Продолжительность работ принята равной средней продолжительности по сетевым организациям в размере 44,25 часа. Следовательно, пересмотрено общее время использования автомобиля.

2. Исключена рентабельность в размере 7 162,45 рублей, так как согласно Методическим указаниям данные расходы не учитываются в составе платы за технологическое присоединение.

3. Согласно п.13 Методических указаний и письму ФСТ России от 06.06.2014 № ЕП-6257/14 исключены затраты на разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению Объекта, в размере 3 636 073,05 рубля.

4. Стоимость кабеля АПвП 3х500/95-6/10 принята согласно наименьшему из коммерческих предложений в размере 468 руб./м (без учета НДС). Предложение ОАО «Оборонэнерго» составляет 483,47 руб./м (без учета НДС).

5. Стоимость трубы ПНД диаметром 200 мм принята в размере согласно наименьшему из коммерческих предложений – 554,32 руб./п.м (без учета НДС) Предложение ОАО «Оборонэнерго» составляет 1066 руб./п.м. (без учета НДС).

6. Стоимость работ по прокладке кабеля под автодорогами методом ГНБ (футляр – труба диаметром 200 мм) общей протяженностью 3 423 м принята по предложению ОАО «Оборонэнерго» в размере 4 644 руб./п.м, с учетом расценки ФЕР34-02-019-04 «Устройство переходов в грунтах I-III группы для прокладки труб диаметром свыше 160 мм до 300 мм через автомобильные, железные дороги и другие коммуникации с помощью установок горизонтально-направленного бурения и проходческих машин с тяговым усилием: 40 Кн».

7. Расходы по технологическому присоединению к вышестоящей организации (в данном случае ОАО «Сетевая компания») в размере 1 584 000 рублей включают в себя расходы по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (за исключением пп. «б» и «в»).

8. Согласно п. 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, налог на прибыль в размере 14 367 352 рублей исключен из состава платы за технологическое присоединение. Данные затраты подлежат включению в необходимую валовую выручку по передаче электрической энергии согласно Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Исходя из изложенного, был произведен перерасчет НВВ на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «АК БАРС ОСНОВА» к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго». Рассчитанная НВВ составила 49 728 590 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, не включающих строительство мероприятий «последней мили» – 27 040 руб.;
- расходы на строительство – 48 117 550 руб.;
- расходы по технологическому присоединению к вышестоящей сетевой организации – 1 584 000 руб.

Расчет затрат произведен в ценах 2014 года.

После перерасчета, ставка на технологическое присоединение платы составляет 6 216 руб./кВт (без учета НДС).

На основании изложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств ОАО «Ак Барс Основа» с заявленной мощностью 8 000 кВт на уровне напряжения 6 кВ по II категории надежности электроснабжения в размере 49 728 590 руб. (без учета НДС).

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что в соответствии с директивой НП «Совет рынка» голосует «против», т.к. в проекте решения не детализированы мероприятия «последней мили», в экспертном заключении отсутствует анализ экономической эффективности обоснованности стоимости мероприятий «последней мили», не представлены техническая документация и сметы.

Зарипов М.Р. предложил уполномоченному по делу:

направить сметы и расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств ОАО «Ак Барс Основа» в адрес НП «Совет Рынка»;

направить запрос в филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» о представлении в Госкомитет информации по стоимости и срокам выполнения мероприятий по строительству КЛ 6 кВ от яч. № 206 и яч. № 302 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ «Восточная» до РУ 6 кВ ТП-989 и реконструкции РУ 6 кВ и РУ 0,4 кВ ТП-989, которые должны выполняться в соответствии с инвестиционной программой на 2014-2016 гг. ОАО «Оборонэнерго», и прайс-листов на устанавливаемое оборудование.

Голосовали за направление вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Ак Барс Основа» на доработку с учетом высказанных предложений.

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Направить вопрос «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Ак Барс Основа» на доработку с учетом высказанных предложений.

2. Слушали:

Дмитриева К.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ЗАО «Аутоматив Гласс Альянс Рус».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств **ЗАО «Аутоматив Гласс Альянс Рус»** (далее – Объект) с заявленной мощностью 13 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения.

ЗАО «Аутоматив Гласс Альянс Рус» является резидентом ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга».

Почтовый адрес ЗАО «Аутоматив Гласс Альянс Рус»: 423602, Республика Татарстан, г. Елабуга, пр. Мира, д. 34, а/я 293. Генеральный директор – Гюрчай Гюрджан.

В соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания) расчет платы осуществляется по индивидуальному проекту.

Точками присоединения являются ячейки 11,12 в РП-10 кВ № 15.

Для создания технической возможности технологического присоединения Объекта расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не требуется. Следовательно, расчет данной платы учитывает только расходы ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» согласно подпунктам «а», «г» - «е» пункта 16 Методических указаний.

В соответствии с расчетом, представленным ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», выполненным согласно приложению 3 Методических указаний, размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению Объекта составляет 21 929 руб. (без учета НДС).

Стоимость мероприятий по пункту 16 Методических указаний, выполняемых ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», представлена в приложении.

Ставка платы за технологическое присоединение составляет 1,69 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2014 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ЗАО «Аутоматив Гласс Альянс Рус» с заявленной мощностью 13 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения в размере 21 929 руб. (без учета НДС).

08 июля 2014 г. вопрос «О согласовании платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ЗАО «Аутоматив Гласс Альянс Рус» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ЗАО «Аутоматив Гласс Альянс Рус».

Форма голосования открытая:  
«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств ЗАО «Аутоматив Гласс Альянс Рус» согласно приложению 1.

2.2. ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

3. Слушали:

Дмитриева К.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Нижекамскнефтехим» энергопринимающих устройств КГПТО ОАО «ТАИФ-НК».

Госкомитет рассмотрел обращение **ОАО «Нижекамскнефтехим»** по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Нижекамскнефтехим» энергопринимающих устройств Комплекса по глубокой переработке тяжелых остатков **ОАО «ТАИФ-НК»** (далее – Объект) с заявленной мощностью 82 000 кВт на уровне напряжения 110 кВ по III категории надежности электроснабжения.

Объект (ГПП 110/10 кВ) планируется ввести в эксплуатацию в 2015 году.

В соответствии с разделом II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, расчет платы выполнен по индивидуальному проекту.

Для создания технической возможности технологического присоединение Объекта необходимо произвести установку ячейки № 23 в ЗРУ-110 кВ ОАО «Нижекамскнефтехим».

Затраты на указанные мероприятия составят 16 666 тыс.руб. (без учета НДС).

Расчет затрат на технологическое присоединение произведен в ценах 2014 года.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством «последней мили».

Согласно объектам аналогам сетевых организаций произведена корректировка трудозатрат по каждому мероприятию, необходимому для технологического присоединения Объекта:

- трудозатраты 1-ого заместителя главного энергетика и главного энергетика управления, осуществляющих подготовку и выдачу технических условий, приняты в размере 13,5 человеко-часов вместо 16 и 8, предложенных ОАО «Нижекамскнефтехим»;

- трудозатраты 1-ого заместителя главного энергетика и главного энергетика управления, осуществляющих проверку выполнения технических условий, приняты в размере 4 человеко-часов вместо 18,3 человеко-часов, предложенных ОАО «Нижекамскнефтехим»;

- трудозатраты главного энергетика управления, участвующего в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств, принят в размере 1,7 человеко-час вместо 4 человеко-часов, предложенных ОАО «Нижекамскнефтехим»;

- трудозатраты электромонтера 5 разряда, осуществляющего непосредственное присоединение, приняты в размере 5 человеко-часов вместо 15 человеко-часов, предложенных ОАО «Нижекамскнефтехим».

Исходя из изложенного, был произведен перерасчет затрат на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством «последней мили», что составило 11 041,74 рублей (предложение ОАО «Нижекамскнефтехим 23 141,99 рублей).

2. Выполнение мероприятий по технологическому присоединению, связанных со строительством «последней мили».

Стоимость работ по установке ячейки принята по предложению ОАО «Нижекамскнефтехим». Стоимость установки ячейки соответствует объектам-аналогам сетевых организаций.

Исходя из изложенного, произведен перерасчет НВВ, что составило 16 653 747,2 рублей (без учета НДС). Ставка платы за технологическое присоединение составит 203 руб./кВт (без учета НДС).

Расчет НВВ представлен в приложении.

На основании изложенного предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Нижнекамскнефтехим» энергопринимающих устройств КГПТО ОАО «ТАИФ-НК» с заявленной мощностью 82 000 кВт на уровне напряжения 110 кВ по III категории надежности электроснабжения по индивидуальному проекту в размере 16 653 747,2 руб. (без учета НДС).

08 июля 2014 г. вопрос «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Нижнекамскнефтехим» энергопринимающих устройств КГПТО ОАО «ТАИФ-НК» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что в соответствии с директивой НП «Совет рынка» голосует «против», т.к. в проекте решения не детализированы мероприятия «последней мили», в экспертном заключении отсутствует анализ экономической эффективности обоснованности стоимости мероприятий «последней мили», не представлены техническая документация и сметы.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Нижнекамскнефтехим» энергопринимающих устройств КГПТО ОАО «ТАИФ-НК».

Форма голосования открытая:

«за» – четыре члена Правления Госкомитета;

«против» – один член Правления Госкомитета (Зубова Н.Д.).

Решили:

3.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Нижнекамскнефтехим» энергопринимающих устройств КГПТО ОАО «ТАИФ-НК» согласно приложению 2.

3.2. ОАО «Нижнекамскнефтехим» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Протокол вела

О.А.Шарафутдинова

Приложение 1 к протоколу  
заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан  
по тарифам  
от 11 июля 2014 г. № 21-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» энергопринимающих устройств  
ЗАО «Аутоматив Гласс Альянс Рус» с разбивкой по мероприятиям,  
осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС)

| № п/п | Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям  | Стоимость |
|-------|--|-----------|
| 1.    | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю   | 6 755     |
| 2.    | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»   | -         |
| 3.    | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»  | -         |
| 4.    | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий  | 3 360     |
| 5.    | Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств | -         |
| 6.    | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети  | 11 814    |
| 7.    | Итого плата за технологическое присоединение   | 21 929    |

Приложение 2 к протоколу  
заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан  
по тарифам  
от 11 июля 2014 г. № 21-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Нижекамскнефтехим» энергопринимающих устройств  
Комплекса по глубокой переработке тяжелых остатков  
ОАО «ТАИФ-НК» с разбивкой по мероприятиям,  
осуществляемым при технологическом присоединении

руб. (без учета НДС)

| № п/п | Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям  | Стоимость    |
|-------|--|--------------|
| 1.    | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю   | 4 993,8      |
| 2.    | Разработка сетевой организации проектной документации по строительству «последней мили»  | -            |
| 3.    | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»  | 16 642 705,5 |
| 4.    | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий  | 1 491,3      |
| 5.    | Участие в осмотре должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых энергопринимающих устройств | 644          |
| 6.    | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети  | 3 912,6      |
| 7.    | Итого плата за технологическое присоединение   | 16 653 747,2 |