



07.04.2017

г. Казань

№ 9-ПР

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель  
Государственного комитета  
Республики Татарстан  
по тарифам

М.Р.Зарипов

**ПРОТОКОЛ**  
заседания Правления  
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

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

Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Валиуллин Б.И., заместитель начальника юридического отдела;

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

Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики);

представил свое мнение в письменной форме:

Павлов И.Н., заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан (входит в состав Правления

**Заключение**  
**о плате за технологическое присоединение к электрическим сетям**  
**ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ТАЛАН-**  
**Набережные Челны»**

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам рассмотрел обращение ООО «КАМАЗ-Энерго» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ТАЛАН-Набережные Челны» (далее – Заявитель) с заявленной мощностью 25 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения.

Почтовый адрес ООО «КАМАЗ-Энерго»: 423827 Республика Татарстан, г.Набережные Челны, пр. Автозаводский, 2. Генеральный директор – Шакиров Рамиль Гумарович.

Местоположение энергопринимающих устройств (электроустановок): Республика Татарстан, г. Набережные Челны, в районе Орловка.

Расчет платы выполнен по индивидуальному проекту в связи с отсутствием технической возможности технологического присоединения на заявленном уровне напряжения в соответствии с пунктом 29 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861(наличие ограничения на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение).

В соответствии с Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращения ООО «КАМАЗ-Энерго» от 15.11.2016 года № 16000-315 были приняты документы на установление платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств ООО «ТАЛАН-Набережные Челны» к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго».

Точками присоединения являются:

1. Ячейка №69 III секция шин ЗРУ ГПП-23 110/10 кВ с установленной (максимальной) мощностью объекта по производству электрической энергии – 6 250 кВт, уровень напряжения 10 кВ.
2. Ячейка №70 III секция шин ЗРУ ГПП-23 110/10 кВ с установленной (максимальной) мощностью объекта по производству электрической энергии – 6 250 кВт, уровень напряжения 10 кВ.
3. Ячейка №9 III секция шин ЗРУ ГПП-23 110/10 кВ с установленной (максимальной) мощностью объекта по производству электрической энергии – 6 250 кВт, уровень напряжения 10 кВ.
4. Ячейка №8 III секция шин ЗРУ ГПП-23 110/10 кВ с установленной (максимальной) мощностью объекта по производству электрической энергии – 6 250 кВт, уровень напряжения 10 кВ.

Для создания технической возможности технологического присоединения ООО «КАМАЗ-Энерго» необходимо запросить дополнительную мощность у вышестоящей сетевой организации (ОАО «Сетевая компания») в целях обеспечения объекта Заявителя электрической мощностью 25 000 кВт по II категории надежности.

Согласно выданным техническим условиям для осуществления данного технологического присоединения ООО «КАМАЗ-Энерго» необходимо выполнить строительство 4-х кабельных линий 10 кВ протяженностью 9,7 км. каждая от линейных ячеек 10 кВ №9; 8; 69; 70 до вводных ячеек №1 и №2 РП-1 10 кВ и №1 и №2 РП2 10 кВ, в том числе методом ГНБ общей протяженностью 2,8 км., диаметром 110мм.

Кроме того ООО «КАМАЗ-Энерго» на ГПП-23 необходимо провести реконструкцию и установить дополнительные ячейки.

При рассмотрении представленных материалов Госкомитет руководствовался действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Постановление 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, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

### **Анализ экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.**

В соответствии с расчетом, представленным ООО «КАМАЗ-Энерго» выполненным в соответствии с приложением 3 Методических указаний, размер



необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по технологическому присоединению энергопринимающих устройств ООО «ТАЛАН-Набережные Челны» составляет **64 597 743,60 руб.** (без учета НДС) в ценах 2017 года:

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период
1	2	3
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	43 680,45
1.1	Вспомогательные материалы	-
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	-
1.3	Оплата труда ППП	30 365,53
1.4	Отчисления на страховые взносы	9 173,43
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	4 141,5
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	4 141,5
1.5.3.1	услуги связи	
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	
1.5.3.4	плата за аренду имущества	
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	
1.6	Внереализационные расходы, всего	-
1.6.1	- расходы на услуги банков	
1.6.2	- % за пользование кредитом	
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	64 525 043,15
3	Выпадающие доходы/экономия средств	-
4	Расходы вышестоящей сетевой организации	29 020,00
5	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	64 597 743,6

Стоимость работ по реконструкции ГПП-23, не учитываемая в состав платы за технологическое присоединение, по предложению ООО «Камаз-Энерго» составляет 7 067 796,61 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению.

В соответствии с требованиями подпункта 30.3. Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861, уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов утверждает плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения. Для установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Объекта ООО «КАМАЗ-Энерго» представило следующие документы:

- расчет необходимой валовой выручки согласно приложению 3 Методических указаний;
- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности согласно приложению 2 Методических указаний;
- расчет затрат на оплату труда на присоединение энергопринимающих устройств заявителей мощностью;
- заявка и ООО «ТАЛАН-Набережные Челны» на технологическое присоединение
- проект договора об осуществлении технологического присоединения и технические условия;
- мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении энергопринимающих устройств;
- уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (30,21%);
- выписки из расчета стоимости 1 норма/часа специалистов, задействованных в мероприятиях по технологическому присоединению ООО «КАМАЗ-Энерго»;
- оперативная схема ГПП 110/10 кВ №23;
- локально сметные расчеты и счет фактура на материалы;
- Трассировка КЛ 10 кВ.

Госкомитетом рассмотрены и приняты во внимание все представленные документы.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ООО «КАМАЗ-Энерго».

1.1. В состав расходов на оплату труда включены расходы:

1.1.1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ Заявителя:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 112,83 руб. с общей продолжительностью работ 9 часов;
- заработная плата руководителя группы электроснабжения с часовой ставкой 148,19 руб. с общей продолжительностью работ 2,5 часа;

- заработная плата ведущего инженера с часовой ставкой 137,34 руб. с общей продолжительностью работ 40 часов;

1.1.2. Проверка сетевой организацией выполнение Заявителем ТУ:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 112,83 руб. с общей продолжительностью работ 5,5 часа;

- заработная плата руководителя группы электроснабжения с часовой ставкой 148,19 руб. с общей продолжительностью работ 5,5 часа;

- заработная плата ведущего инженера с часовой ставкой 137,34 руб. с общей продолжительностью работ 13 часов;

- заработная плата начальника ЭДБ с часовой ставкой 105,95 руб. с общей продолжительностью работ 0,5 часа;

1.1.3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 112,83 руб. с общей продолжительностью работ 5 часов;

- заработная плата руководителя группы электроснабжения с часовой ставкой 148,19 руб. с общей продолжительностью работ 5 часов;

1.1.4. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети:

- заработная плата начальника ЦЭС с часовой ставкой 112,83 руб. с общей продолжительностью работ 1 час;

- заработная плата начальника ЭДБ с часовой ставкой 105,95 руб. с общей продолжительностью работ 1 час;

- заработная плата главный диспетчер ЭДБ с часовой ставкой 178,51 руб. с общей продолжительностью работ 3 часа;

- заработная плата электромонтера 5 разряда с часовой ставкой 121,86 руб. с общей продолжительностью работ 96 часов;

- заработная плата электромонтера 6 разряда с часовой ставкой 129,21 руб. с общей продолжительностью работ 8 часов;

- заработная плата наладчика КИПиА 6 разряда с часовой ставкой 134,37 руб. с общей продолжительностью работ 8 часов;

Таким образом трудоемкость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении по предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» равна 203 часа.

Также предусмотрены надбавки к заработной плате в размере 16,7 % (согласно Выписке из расчета полезного фонда времени на 1-го рабочего на 2016 год).

Госкомитетом проанализировано количество часов, затрачиваемое аналогичными сетевыми организациями на выполнение мероприятий по технологическому присоединению.

Согласно материалам тарифного дела работы по реконструкцию ГПП-23 с установкой 4-х новых ячеек планируется провести за счет амортизационных отчислений после утверждения инвестиционной программы. Так как указанные расходы по монтажу ячеек учтены в составе технико-коммерческого предложения

и учтены по источнику «амортизационные отчисления», трудозатраты на выполнение мероприятий по подготовке ячеек к подключению электроустановок исключены из состава расходов по выполнению мероприятий по технологическому присоединению.

С учетом корректировок Госкомитетом общая продолжительность работ принята в размере 22 часа, в том числе по мероприятиям:

- Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ Заявителя-7,5 часов.

- Проверка сетевой организацией выполнение Заявителем ТУ-3,5 часа.

- Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя-1,7 часов.

- Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети - 9,3 часа.

1.2 В состав прочих расходов включены транспортные расходы, состоящие из затрат на автомобиль ВА3-2109 с общей часовой занятостью 15 часов при тарифной ставке 276,1 руб./час.

Госкомитетом скорректировано время использования автомобиля, исходя из времени, затрачиваемому аналогичными сетевыми организациями на указанные работы с 15 маш./час до 8,5 маш./час.

Таким образом, Госкомитетом затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством «последней мили», приняты в размере **6 936,26 руб.** (без учета НДС), в том числе:

- расходы на оплату труда в размере 3 524,89 руб.

- отчисления на страховые взносы в размере 1 064,52 руб.

- транспортные расходы в размере 2 346,85 руб.

## 2. Расходы вышестоящей сетевой организации.

В целях обеспечения заявленной мощности энергопринимающих устройств заявителя ООО «КАМАЗ-Энерго» в 2016 году запросило у вышестоящей сетевой организации (ОАО «Сетевая компания») дополнительную мощность в размере 25 000 кВт по II категории надежности электроснабжения.

Абзацем 2 пункта 30.5. Правил, определено, что при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе платы учитывается расходы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения заявителя (объекта) в запрошенных им объемах.

Затраты на данное мероприятие, согласно постановлению Госкомитета от 23.09.2016 № 6-75/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств ООО «КАМАЗ-Энерго» составляют, **29 020 руб.** и включают в себя расходы по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (за исключением п. «б» и «в»).



3. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

3.1. Строительство КЛ-10 кВ в траншее.

По предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» укрупненная стоимость строительства 4 линий протяженностью по 9,70 км каждая, составляет 64 525 043,15 руб. (в текущих ценах) без НДС из них:

- стоимость строительно-монтажных работ, согласно локально-сметному расчету составляет 60 352 186,00 руб.

- стоимость пусконаладочных работ, согласно локально - сметному расчету составляет 33 417,91 руб.

- стоимость проектных - изыскательных работ составляет 4 139 439,24 руб.

Госкомитетом проанализирован локально-сметный расчет на строительство кабельной линии.

Согласно ценовому предложению, представленному ООО «КАМАЗ-Энерго», стоимость кабеля составляет 52 772 800 руб (1 319 320 руб./км), стоимость концевых муфт (24 шт) – 41 348 руб., соединительных муфт (80 шт) – 353 251,20 руб., труба ПНД гофрированная D=110 мм – 526 4523,28 руб.(142 284,4 руб./км.).

Стоимость применяемых материалов на строительство КЛ-10 кВ Госкомитетом принята по предложению ООО «КАМАЗ-Энерго», так как согласно представленным счетам на оплату, так как цены на материалы соответствуют средней рыночной цене по коммерческим предложениям РТ и РФ.

Госкомитетом расценка по перевозке грунта до 15 км. ФССЦпг-03-21-01-015 заменена на расценку ФССЦпг-03-21-01-001, которая применяется для перевозки груза на расстояние до 1 км, так как обосновывающие материалы по расстоянию перевозки грунта организацией не представлены.

Произведен перерасчет объема привозимого грунта с 22 050 т до 15 120 т. Сумма корректировки составила 933 830,856 руб.

Расценка ФССЦпг-01-01-02-040 «Разгрузочные работы при автомобильных перевозках: дерна» исключена из локального сметного расчета, так как строительство кабельной линии проводится в промышленной зоне, где отсутствует дерн, т.е. поверхностная почва, густо заросшая травянистыми растениями, преимущественно луговыми или степными злаками. Необходимость выполнения указанных работ организацией не обоснована. Сумма корректировки составила 279 825,84 руб.

3.2. Производство работ методом ГНБ.

По предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» сметная стоимость работ по прокладке КЛ-10 кВ протяженностью 2800 м методом ГНБ диаметром прокола до 110 мм составляет 1 882 889 руб. в текущих ценах.(672 руб./п.м. с учетом стоимости трубы).

Госкомитетом проанализирована смета на производство работ методом ГНБ. Смета составлена корректно. Стоимость работ методом ГНБ принята по предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» в сумме 1 882 889,00 руб.



### 3.3 Пусконаладочные работы.

По предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» стоимость пусконаладочных работ составляет 33 418 руб., Госкомитетом проанализирована смета. Смета составлена корректно. Стоимость пусконаладочных работ принята по предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» сумме 33 418 руб.

### 3.4 Проектно-изыскательные работы.

По предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» стоимость проектно-изыскательных работ составляет 4 139 439,24 руб.

Согласно п.13 Методических указаний и письму ФСТ России от 01.04.2014 №ЕП-3623/12/14 в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств указанных заявителей, определяемой по индивидуальному проекту, не включаются расходы на разработку сетевой организацией проектной документации. Госкомитетом затраты на разработку сетевой организацией проектной и сметной документации в размере 4 139 439,25 руб. исключены из состава платы за технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования размер указанных расходов включается в тариф на услугу по передаче электрической энергии в соответствии с Методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услугу по передаче электрической энергии.

На основании изложенного, Госкомитетом произведен перерасчет необходимой валовой выручки на строительство кабельной линии, включаемой в плату за технологическое присоединение, которая составила **59 171 947,21 руб.** (без НДС) в ценах 2017 года.

### 4. Расходы на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение.

Согласно выданным техническим условиям на ГПП 23 отсутствуют свободные ячейки КРУ, и для подключения ООО «ТАЛАН-Набережные Челны» необходимо установить 4 ячейки КСО 1200А/31,5 кА и АУОТ-М-50-230-3(в комплекте). Стоимость указанных работ согласно коммерческому предложению ООО «ЭнергоИнжиниринг» составляет 7 067 796,61 рублей (без НДС). Работы по реконструкции ГПП и установке ячеек организацией ранее не проводились, ООО «КАМАЗ-Энерго». Акты по аналогичным работам не представлены. Госкомитетом проанализированы коммерческие предложения иных организации, а так же акты выполненных работ и сметная документация по аналогичным сетевым организациям. Так как предложение ООО «КАМАЗ-Энерго» не превышает стоимость работ по объектам-аналогам, стоимость реконструкции принята по предложению организации.

Согласно п.13 Методических указаний указанные затраты не включаются в состав платы за технологическое присоединение. Расходы в сумме 7 067 796,61 руб. подлежат включению в состав необходимой валовой выручки на услугу по передаче электрической энергии в соответствии с п.87 Основ ценообразования в

области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 №1178.

Таким образом, общая сумма расходов, не включаемая в плату за технологическое присоединение, составляет 11 207 235,85 руб. (без учета НДС) в том числе:

- на реконструкции ячеек 7 067 796,61 руб.
- на проектно-изыскательные работы 4 139 439,24 руб.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» энергопринимающих устройств ООО «ТАЛАН-Набережные Челны» с заявленной мощностью 25 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности электроснабжения по индивидуальному проекту в размере 59 207 903,47 руб. (без учета НДС).

2. Отообразить в решении Госкомитета расходы ООО «КАМАЗ-Энерго», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «ТАЛАН-Набережные Челны», не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 11 207 235,85 руб. (без учета НДС).

3. ООО «КАМАЗ-Энерго» 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.