



Основан в 1972 г.

Акционерное общество «Завод Тюменгазстроймаш»

625014, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, д. 213 тел./факс: (3452) 27-57-10, 27-55-94
<http://www.ztgsм.ru> e-mail: tgsm@sav-ural.ru

ОГРН 1037200563400 ИНН 7203000873 КПП 720301001 ОКПО 01284353

«03» августа Иск. № 225

Директору
ООО «ДЭВПУ»
А.И. Васильеву

Уважаемый Александр Иванович!

В силу заключенного между ООО «ДЭВПУ» (далее – «Энергосбытовая организация») и АО «Завод ТГСМ» (далее – «Потребитель») договора энергоснабжения № 4 от 11.01.2016 (далее – Договор) Энергосбытовая организация осуществляет снабжение электрической энергией объекта точки присоединения яч. № 5, № 31 ГРП-10 кВт промышленная (далее – Объект).

В соответствии с п. 5.1 Договора стоимость электрической энергии должна определяться Энергосбытовой организацией исходя из предельных уровней нерегулируемых цен Гарантирующего поставщика, на территории действия которого располагается объект энергоснабжения Потребителя.

Для расчетов за электрическую энергию, потребляемую АО «Завод ТГСМ» по Объекту применялись цены на электрическую энергию, определенные исходя из цены Гарантирующего поставщика на уровне среднего второго напряжения (СН2).

Между тем, при расчетах АО «Завод ТГСМ» с ООО «ДЭВПУ» за потребленную электрическую энергию по Объекту должны применяться цены электрической энергии на уровне высокого напряжения (ВН) исходя из нижеследующего.

Согласно пункту 86 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения) предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию дифференцируются по уровням напряжения в соответствии с дифференциацией применяемых при определении предельных уровней тарифов (ставок тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с п.81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) размер единых (котловых) тарифов дифференцируется в соответствии с дифференциацией по уровням напряжения, предусмотренной пунктом 81(1) Основ ценообразования.

Согласно п.81(1) Основ ценообразования единые (котловые) тарифы дифференцируются по следующим уровням напряжения:

- высокое первое напряжение (ВН1) - объекты электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7 и 8 статьи 8 Федерального закона «Об электроэнергетике», за исключением таких объектов и (или) их частей, находящихся на территориях Амурской области и Еврейской автономной области;
- высокое напряжение (ВН) - объекты электросетевого хозяйства (110 кВ и выше), за исключением случаев, которые относятся к ВН1;

- среднее первое напряжение (СН1) - объекты электросетевого хозяйства (35 кВ);
- среднее второе напряжение (СН2) - объекты электросетевого хозяйства (20 - 1 кВ);
- низкое напряжение (НН) - объекты электросетевого хозяйства (ниже 1 кВ).

В соответствии с п.2 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила № 861) объем взаимных обязательств сторон по договору об оказании услуг по передаче электроэнергии измеряется в точке поставки, расположенной на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей. (ч. 38 и 2)

Порядок определения уровня напряжения в отношении каждой точки поставки для расчета и применения тарифов при различных вариантах присоединения (подключения) энергопринимающих устройств потребителей к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций установлен пунктом 15(2) Правил № 861.

Из абзаца 3 пункта 15(2) Правил № 861 следует, что, если граница раздела балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации и энергопринимающих устройств потребителя электроэнергии установлена на объектах электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация), то принимается уровень напряжения, соответствующий значению питающего (высшего) напряжения указанного объекта.

В абзаце 5 пункта 15(2) Правил № 861 установлено правило определения уровня напряжения в отношении опосредованно присоединенных потребителей. В этом случае принимается уровень напряжения, на котором подключены объекты несетевых организаций (лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

По смыслу пункта 15(2) Правил № 861 не исключено применение одновременно абзацев 3 и 5 данного пункта в случае одновременного наличия нескольких факторов, влияющих на определение уровня напряжения в отношении каждой точки поставки. Указанный правовой подход сформулирован в Определениях Верховного Суда Российской Федерации от 23 января 2017 года № 309-ЭС16-12242, от 26 сентября 2016 года № 310-ЭС16-7069, от 22 августа 2016 года № 306-ЭС16-3962, Обзоре судебной практики Верховного Суда Российской Федерации № 3 (2016), утвержденным Президиумом Верховного Суда Российской Федерации 19 октября 2016 года (пункт 18).

В силу пункта 78 Основных положений, расчеты за электрическую энергию (мощность) по договору энергоснабжения осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

В соответствии с п.4 ст. 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», государственному регулированию на оптовом и (или) на розничных рынках подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям.

В Решении от 17.07.2019 по делу №АКПИ 19-354 Верховный суд Российской Федерации указывает, что цена на электрическую энергию (цена по договору

энергоснабжения) является нерегулируемой, в то время как цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии подлежит государственному регулированию.

Размер тарифа на услуги по передаче электрической энергии рассчитывается в виде экономически обоснованной ставки, которая дифференцируется по четырем уровням напряжения в точке подключения потребителя к электрической сети организации.

Таким образом, стоимость электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения, вне зависимости от того заключен данный договор с гарантирующим поставщиком или с энергосбытовой организацией, включает стоимость услуги по передаче электрической энергии, цена на которую подлежит государственному регулированию.

Согласно акту разграничения границ балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности от 11.01.2016, составленному между ООО «ДЭВПУ» и АО «Завод ТГСМ», и акту разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок от 11.02.2013, составленному между ООО «ДЭВПУ» и АО «СУЭНКО», объекты электросетевого хозяйства АО «Завод ТГСМ» подключены к сетям АО «СУЭНКО» опосредованно через электроустановки ООО «ДЭВПУ», то есть через владельца сетей – лица, не оказывающего услуги по передаче электроэнергии.

При этом объекты ООО «ДЭВПУ» имеют границу балансовой принадлежности с объектами АО «СУЭНКО» непосредственно в ПС 110/10 кВ «Промбаза».

Учитывая тот факт, что лицо, через электроустановки которого объекты АО «Завод ТГСМ» подключены к сетям АО «СУЭНКО», не оказывает услуги по передаче электрической энергии, следует вывод о том, что объекты АО «Завод ТГСМ» подключены к сетям АО «СУЭНКО» опосредованно в точке присоединения электроустановок ООО «ДЭВПУ» к объектам АО «СУЭНКО», то есть на ПС-110/10 кВ «Промбаза».

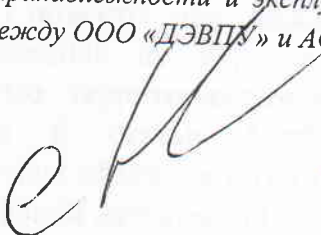
Объект ПС-110/10 кВ «Промбаза» имеет высшее напряжение на уровне 110 кВ, что соответствует высокому напряжению (ВН). Следовательно, в силу абзацев 3 и 5 (в совокупности) пункта 15 (2) Правил № 861 при расчетах АО «Завод ТГСМ» с ООО «ДЭВПУ» за потребленную электрическую энергию по Объекту должны применяться цены электрической энергии на уровне напряжения ВН.

На основании вышеизложенного, прошу Вас при определении стоимости электрической энергии, потребляемой АО «Завод ТГСМ» по объекту точки присоединения яч. № 5, № 31 ГРП-10 кВт промышленная, применять цены на уровне напряжения ВН.

Приложения:

- 1. Копия акта разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности от 11.06.2016 между ООО «ДЭВПУ» и АО «Завод ТГСМ» - на 1 л.;*
- 2. Копия разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок от 11.02.2013 между ООО «ДЭВПУ» и АО «СУЭНКО» - на 4 л.*

Генеральный директор



Р.Р. Хамидуллин