

Раскрытие информации территориальной сетевой организацией - ОАО «Дорогобуж» - 2010 год

Информация публикуется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года № 24

а) Условия договора об оказании услуг по передаче электрической энергии

Стороны определили следующие условия Договора в отношении Потребителей и ССО, интересы которых представляет Заказчик:

- величину максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей и ССО, технологически присоединенных в установленном Законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя с распределением указанной величины по каждой точке (группе точек) присоединения (поставки);
- величину максимальной мощности энергопринимающих устройств Исполнителя, технологически присоединенных в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети ССО с распределением указанной величины по каждой точке (группе точек) присоединения (поставки);
- величину заявленной мощности в пределах которой:
 - исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в настоящем Договоре точках (группах точек) присоединения (поставки). Суммарная величина заявленной мощности, с учетом заявленной мощности населения, указана в приложении к Договору. Величина заявленной мощности в отношении каждой точки (группы точек) присоединения (поставки) Потребителей-юридических лиц/ (ССО) от сетей Исполнителя указана в приложении к Договору.
 - заказчик принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в приложении к Договору точках (группах точек) присоединения (поставки) Исполнителя от сетей ССО;
- ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителя (ССО), в интересах которых был заключен настоящий Договор, и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и в акте эксплуатационной ответственности Потребителя (ССО) и Исполнителя;
- обязательства сторон по обеспечению работоспособности средств измерения электрической энергии, соблюдению в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, а также согласованные расчетные способы учета электрической энергии (мощности), применяемые при определении объемов переданной электроэнергии (мощности);
- обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным действующим законодательством Российской Федерации требованиям. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный расчетный способ учета электрической энергии (мощности);
- порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии;

- регламент взаимодействия оперативного персонала Заказчика и Исполнителя по оперативно-техническому управлению объектами межсетевой координации.

Правовым актом, регулирующим условия договора об оказании услуг по передаче электрической энергии является Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №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". Источник публикации: "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525, "Российская газета", N 7, 19.01.2005.

Типовой договор об осуществлении технологического присоединения не прилагается, так как заявки на технологическое присоединение не подавались.

б) Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии

Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Дорогбуж» для расчетов ОАО «Смоленскэнерго» и ОАО «Дорогбуж» на 2010 год:

Ставка на содержание электрических сетей руб./МВА в месяц (без НДС)	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии руб./МВт. ч. (без НДС)
28 487,06	15,15

Тариф утвержден Постановлением Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности и тарифной политике №245 от 25.12.2009 года «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ОАО «МРСК Центра» (на территории Смоленской области) и территориальными сетевыми организациями» Постановление опубликовано 29.12.2009 года «Смоленская газета» № 128 (574)

в) Сведения о размерах потерь, возникающих в электрических сетях сетевой организации

- размеры потерь в сетях – плановый объем потерь на 2010 год - 0,136 млн. кВт ч., в том числе с учетом номинальных классов и уровней напряжения ВН - 0,08 млн. кВт ч., СН 2 – 0,056 млн. кВт ч.;

- размер оплачиваемых сетевой организацией потерь и размер потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию на оптовом рынке - на 2010 год - 0,136 млн. кВт ч. ;

- процентное соотношение размера потерь в сетях и количества переданной электрической энергии за год – 1,34 %;

- мероприятия по снижению размеров потерь в сетях на 2010 год не планировались;

- потери рассчитаны согласно приказа № 20-Э/2 от 6.08.2004 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке". Источник публикации: "Бюллетень

нормативных актов федеральных органов исполнительной власти", N 44, 01.11.2004, "Российская газета", N 242, 02.11.2004, "Российская газета", N 265, 30.11.2004 (уточнение);

- информация о порядке закупки сетевыми организациями электрической энергии для компенсации определена договором энергоснабжения № 208 001/325 от 29 декабря 2007 года между ОАО «Смоленскэнергосбыт» и ОАО «Дорогобуж» и дополнительными соглашениями;

- стоимость закупки электрической энергии для компенсации потерь в сетях на 2010 год составляет - 1114,17 руб./МВт.ч (без НДС). Тариф утвержден Постановлением Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности и тарифной политике №246 от 25.12.2009 года (приложение 4) и является регулируемым.

г) Перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам: промплощадка ОАО «Дорогобуж» - Смоленская обл., Дорогобужский р-н, поселок Верхнеднепровский

д) Сведения о техническом состоянии сетей.

Состояние сетей удовлетворительное, что подтверждается Актом проверки юридического лица № 05-14 от 11.03.2010г. составленным Центральным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Аварийные ограничения (отключения) за отчетный период по границам зон деятельности организации отсутствуют.

Объем недопоставленной в результате аварийных ограничений (отключений) электрической энергии отсутствует.

е) сведения об общей пропускной способности каждого участка электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств) с указанием:

- текущий резерв мощности для присоединения потребителей (в абсолютных показателях) с учетом присоединенных потребителей – 18, 6 МВА;

- планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений (инвестиционных программ) аналогичен текущему резерву мощности – 18,6 МВА;

ж) отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств);

Инвестиционные программы не планировались и не осуществлялись.

з) планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием даты расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств);

Инвестиционные программы, касающиеся реконструкции и развития электрических сетей не составлялось ввиду наличия резерва.

и) годовые графики капитального ремонта электросетевых объектов, согласованные с системным оператором (его территориальными управлениями), а также сведения о планируемых ограничениях мощности по основным сечениям электрической сети в связи с ремонтными работами;

Ремонт электросетевых объектов проводится без ограничения мощности по основным сечениям электрической сети.

к) сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств) с указанием:

- количества поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;
- количества заключенных договоров на технологическое присоединение, присоединяемого объема мощности, сроков и стоимости по каждому договору отдельно;
- информации об аннулированных заявках на технологическое присоединение.

Заявки на технологическое присоединение не подавались, договора на технологическое присоединение не заключались.