



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 19 декабря 2023 года

№ 209-э/э

г. Оренбург

Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 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», приказом ФАС России от 30 июня 2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 19 декабря 2023 года № 46), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года плату за выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Оренбургской области вне зависимости от имеющихся ограничений в сети:

Заявитель	Плата за присоединение *
Физические лица, в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее	Минимальное из значений: - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных приказом департамента Оренбургской

присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	области по ценам и регулированию тарифов от 19 декабря 2023 года № 208-э/э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2024 год»; - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности: с 01.01.2024 по 30.06.2024 в размере 4456,27 рублей/кВт, с 01.07.2024 по 31.12.2024 в размере 5570,34 рублей/кВт.
Физические лица, в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, в т.ч. при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и объектов микрогенерации	Минимальное из значений: - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных приказом департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 19 декабря 2023 года № 208-э/э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2024 год»; - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере: с 01.01.2024 по 30.06.2024 в размере 4456,27 рублей/кВт, с 01.07.2024 по 31.12.2024 в размере 5570,34 рублей/кВт
Физические лица, указанные в абзацах 11-19 п.17 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, в т. ч. одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	Минимальное из значений: - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных приказом департамента Оренбургской области по ценам и регулированию от 19 декабря 2023 года № 208-э/э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2024 год»; - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере: с 01.01.2024 по 31.12.2024 в размере 1114,07 рублей/кВт.

* Примечание: ставки применяются вне зависимости от действующей в сетевой организации системы налогообложения.

Данная плата применяется в случае технологического присоединения объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Данная плата не применяется в случаях, перечисленных в абзацах 30-33 пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 в размере 4456,27 рублей/кВт,

с 01.07.2024 по 31.12.2024 в размере 5570,34 рублей/кВт.

Данная плата не применяется в случаях, перечисленных в абзацах 30-33 пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

2. Утвердить на 2024 год размер плановых выпадающих доходов сетевых организаций:

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс. рублей
1	АО «Оренбургкоммунэлектросеть»	156 452,34
2	Филиал ПАО «Россети Волга» - "Оренбургэнерго"	200 279,98
3	ООО «Газпром энерго» на территории Оренбургской области	0,00
4	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	688,54

5	ООО «Уралэлектросеть»	0,00
6	ООО «Оренбургэлектросеть»	0,00
7	ООО «Электросетевая компания» г. Оренбург	0,00
8	ООО «Орские Электрические Сети»	9 784,15
9	ОАО «РЖД» на территории Оренбургской области	1 465,93
10	ООО «МК-Энерго»	3 880,96
11	ООО «МК-Энерго плюс»	0,00
12	ООО «ОТСК»	0,00
13	ООО «БСЭК»	10 566,16
14	АО «Оренбургнефть»	3 651,79

3. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский

Экспертное заключение департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов по расчету льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2024 год

В соответствии с пунктом 87 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», пунктом 17 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 и пунктом 8 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22 (далее – Методические указания), утверждаются льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

Предусмотренные действующим законодательством значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

Учитывая индекс цен производителей по подразделу "Строительство" на 2024 год – 105,2, значение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для следующих групп заявителей к территориальным электрическим сетям на территории Оренбургской области составят:

Заявитель	Плата за присоединение *
Физические лица, в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	Минимальное из значений: - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных приказом департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 19.12.2023 года № 209-э/э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2024 год»; - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности: - с 01.01.2024 по 30.06.2024 в размере 4456,27 рублей/кВт, - с 01.07.2024 по 31.12.2024 в размере 5570,34 рублей/кВт.

Физические лица, в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, в т.ч. одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и объектов микрогенерации	Минимальное из значений: - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных приказом департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 19.12.2023 года № 209-э/э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2024 год»; - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере: с 01.01.2024 по 30.06.2024 в размере 4456,27 рублей/кВт, с 01.07.2024 по 31.12.2024 в размере 5570,34 рублей/кВт.
Физические лица, указанные в абзацах 11-19 п.17 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, в т.ч. одновременного технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	Минимальное из значений: - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных приказом департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 19.12.2023 года № 209-э/э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2024 год»; - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере: с 01.01.2024 по 31.12.2024 в размере 1114,07 рублей/кВт.

* Примечание: данная плата устанавливается вне зависимости от применяемой организацией системы налогообложения.

Данная плата применяется в случае технологического присоединения объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Данная плата не применяется в случаях, перечисленных в абзацах 30-33 пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере:
 - с 01.01.2024 по 30.06.2024 в размере 4456,27 рублей/кВт,
 - с 01.07.2024 по 31.12.2024 в размере 5570,34 рублей/кВт.

Данная плата не применяется в случаях, перечисленных в абзацах 30-33 пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Расчет выпадающих доходов территориальных сетевых организаций от технологического присоединения:

АО «Оренбургкоммунэлектросеть»

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Исходя из предоставленных организацией актов выполненных работ, реестров договоров Департаментом рассчитан объем выпадающих доходов

от технологического присоединения заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, затраты составили - **90592,653** тыс. рублей, в том числе в том числе по «организационным мероприятиям» - **19740,156** тыс. рублей, по строительству сетей для данной категории заявителей – **74952,622** тыс. рублей, за исключением суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно – **4100,125** тыс. рублей.

Выпадающие доходы организации от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с Приложением 3 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/э – **67995,478** тыс. рублей.

Итого, выпадающие по факту 2022 года составили **158588,131** тыс. руб.

На 2024 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить в размере – **156452,337** тыс. рублей.

Филиал ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Сетевой организацией заявлены выпадающие доходы от технологического присоединения за 2022 год в размере **557800,699** тыс. рублей, в том числе от технологического присоединения Заявителей до 15 кВт - **247055,223** тыс. рублей, до 150 кВт – **310176,606** тыс. рублей и затраты от технологического присоединения к вышестоящей сетевой организации в соответствии с договорами – **568,87** тыс. рублей.

Департаментом рассчитаны расчетные (фактические) выпадающие доходы сетевой организации по факту 2022 года, которые составили исходя из утвержденных приказом Департамента от 23.12.2021 № 282-э/э стандартизированных тарифных ставок – **452014,359** тыс. рублей, в том числе от технологического присоединения Заявителей до 15 кВт – **210698,595** тыс. рублей, до 150 кВт – **240746,894** тыс. рублей и затраты от технологического присоединения к вышестоящей сетевой организации в соответствии с договорами – **568,87** тыс. рублей.

В соответствии с п. 2 ст. 23.2 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 для целей тарифного регулирования принимается размер выпадающих доходов по факту 2022 года в сумме – **452014,359** тыс. рублей.

В соответствии с Методическими указаниями, при расчете выпадающих доходов на плановый период регулирования (2024 год), департаментом использовались плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии

(мощности), определенные на основании фактических средних данных за три предыдущих года.

Данные плановые значения, используемые в расчете, соответствуют показателям, заявленным сетевой организацией.

Учитывая величину стандартизированных тарифных ставок, на 2024 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить в размере – **200279,985** тыс. рублей, в том числе от технологического присоединения Заявителей до 15 кВт – **93442,908** тыс. рублей, до 150 кВт – **106837,076** тыс. рублей.

ООО «Газпром энерго» на территории Оренбургской области

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Исходя из предоставленных организацией актов выполненных работ, реестров договоров департаментом рассчитан объем выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, затраты составили – **213,888** тыс. рублей, в том числе в том числе по «организационным мероприятиям» – **143,472** тыс. рублей, по строительству сетей для данной категории заявителей – **80,500** тыс. рублей, за исключением суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно – **10,083** тыс. рублей.

Итого, выпадающие по факту 2022 года составили **213,888** тыс. руб.

Данная величина выпадающих доходов является наименьшей из фактически понесенных сетевой организацией расходов и рассчитанных исходя из установленных на 2022 год стандартизированных тарифных ставок.

Фактически понесенные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за 2022 год состоят из: расходов на 1 присоединение по мероприятиям, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний (приняты затраты на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 – 143,472 тыс. рублей.) и расходов, связанных с установкой приборов учета для Заявителей в 2022 году.

На 2024 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить в размере – **0** тыс. рублей.

Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Исходя из предоставленных организацией актов выполненных работ, реестров договоров департаментом рассчитан объем выпадающих доходов от

технологического присоединения заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, затраты составили - **580,551** тыс. рублей, в том числе в том числе по «организационным мероприятиям» - **60,367** тыс. рублей, по строительству сетей для данной категории заявителей – **522,475** тыс. рублей, за исключением суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно – **2,292** тыс. рублей.

Итого, выпадающие по факту 2022 года составили **580,551** тыс. руб.

На 2024 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить в размере – **688,544** тыс. рублей.

ООО «Уралэлектросеть»

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Исходя из предоставленных организацией актов выполненных работ, реестров договоров департаментом рассчитан объем выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, затраты составили - **2767,597** тыс. рублей, в том числе в том числе по «организационным мероприятиям» - **1641,995** тыс. рублей, по строительству сетей для данной категории заявителей – **2 050,252** тыс. рублей, за исключением суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно – **924,650** тыс. рублей.

Итого, выпадающие по факту 2022 года составили **2264,763** тыс. руб.

Данная величина выпадающих доходов является наименьшей из фактически понесенных сетевой организацией расходов и рассчитанных исходя из установленных на 2022 год стандартизированных тарифных ставок.

Фактически понесенные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за 2022 год состоят из: расходов на 1 присоединение по мероприятиям, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний и расходов, связанных с установкой приборов учета для Заявителей в 2022 году.

На 2024 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить в размере – **0** тыс. рублей.

ООО «Оренбургэлектросеть»

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Исходя из предоставленных организацией актов выполненных работ, реестров договоров департаментом рассчитан объем выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, затраты составили - **2969,149** тыс. рублей, в том числе по «организационным мероприятиям» - **1919,685** тыс. рублей, по строительству сетей для данной категории заявителей – **2 339,564** тыс. рублей, за исключением суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно – **1290,1** тыс. рублей.

Итого, выпадающие по факту 2022 года составили **2969,149** тыс. руб.

На 2024 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить в размере – **0** тыс. рублей.

ООО «Электросетевая компания»

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Исходя из предоставленных организацией материалов, департаментом рассчитан объем выпадающих доходов за 2022 год от технологического присоединения заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, затраты составили - **12444,295** тыс. рублей, в том числе по «организационным мероприятиям» - **7896,062** тыс. рублей, по строительству сетей для данной категории заявителей – **6191,941** тыс. рублей, за исключением суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно – **1643,708** тыс. рублей.

Таким образом, величина выпадающих доходов по факту 2022 года составит **4243,519** тыс. рублей.

Данная величина выпадающих доходов является наименьшей из фактически понесенных сетевой организацией расходов и рассчитанных исходя из установленных на 2022 год стандартизированных тарифных ставок.

Фактически понесенные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за 2022 год состоят из: расходов на 1 присоединение по мероприятиям, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний и расходов, связанных с установкой приборов учета для Заявителей в 2022 году.

На 2024 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить в размере – **0** тыс. рублей.

ООО «Орские Электрические Сети»

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Исходя из предоставленных организацией материалов, департаментом рассчитан объем выпадающих доходов за 2022 год от технологического присоединения заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, затраты составили – **15809,743** тыс. рублей, в том числе по «организационным мероприятиям» - **1212,103** тыс. рублей, по строительству сетей для данной категории заявителей – **15177,219** тыс. рублей, за исключением суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно – **579,579** тыс. рублей.

Выпадающие доходы организации от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно в 2022 году составили – **1762,016** тыс. рублей.

Таким образом, величина выпадающих доходов по факту 2022 года составит **17571,760** тыс. рублей.

Данная величина выпадающих доходов является наименьшей из фактически понесенных сетевой организацией расходов и рассчитанных исходя из установленных на 2022 год стандартизированных тарифных ставок.

Фактически понесенные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за 2022 год состоят из: расходов на 1 присоединение по мероприятиям, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний и расходов, связанных со строительством воздушных линий и установкой приборов учета для Заявителей до 15 кВт в 2022 году.

Фактически понесенные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за 2022 год состоят из: расходов на строительство воздушной линии и расходов на строительство трансформаторной подстанции для Заявителей до 150 кВт в 2022 году.

На 2024 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить в размере – **9784,147** тыс. рублей.

ОАО «РЖД» на территории Оренбургской области

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

По результатам проведенной экспертизы Департаментом определено следующее:

1. Документы, направленные для расчета выпадающих доходов по Заявителям: Степанова Т.Е., Андрейчева Т. М., Иващенко Н.Ф., Жугинисова Ж.Х., - АТП от 2021 года.

В соответствии с приложением 1 Приказа ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1 (ред. от 30.06.2022) "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям", расчет фактических выпадающих доходов основывается на данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение. Предыдущим периодом регулирования является 2022 год, по которому имеются фактические данные, именно по этим данным Департаментом произведен расчет фактических выпадающих доходов.

2. ГСК № 31 - В материалах дела содержится АТП 2021 года, соответственно Департаментом скорректирован размер выпадающих доходов путем исключения расходов по технологическому присоединению данного Заявителя.

3. По Заявителям:

Ковалев О.О., Радайкина М. Н., Купбергенев М. Ж., Башбаев А.Е., Герасимова Т. В. - предоставлены уведомления, но отсутствуют АТП.

В соответствии с пунктом 110 постановления Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 «Об утверждении 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», по результатам выполнения сетевой организацией и заявителем, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с техническими условиями сетевая организация составляет в форме электронных документов и размещает в личном кабинете заявителя акт об осуществлении технологического присоединения.

Соответственно наличие уведомления не отменяет предоставление в Департамент акта об осуществлении технологического присоединения для целей подтверждения фактических выпадающих доходов.

Кроме того, по Заявителям:

1. Даниленкова А.А. (п. Красноярский) - выпадающие доходы не предусмотрены, так как расчет платы за технологическое присоединение произведен по стандартизированным тарифным ставкам. Плата по договору 31867,91 рублей, в том числе НДС 5311,32 рублей. Данная плата состоит из расходов, рассчитанных по ставке С1 - 12073,49 руб./присоединение и ставки С8.1.1 - 14483,10 руб./за точку учета.

2. Попова И.А. (п. Красноярский) - выпадающие доходы не предусмотрены, так как расчет платы за технологическое присоединение произведен по стандартизированным тарифным ставкам. Плата по договору 36889,45 рублей, в том числе НДС - 6148,24 рублей. Данная плата состоит из расходов, рассчитанных по ставке С1 - 12073,49 руб./присоединение и ставки С8.2.1 - 18667,72 руб./за точку учета.

Исходя из предоставленных организацией актов выполненных работ, реестров договоров департаментом рассчитан объем выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно по факту 2022 года, которые составили – **606,137** тыс. рублей, в том числе по Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - **582,907** тыс. рублей, в том числе по «организационным мероприятиям» - **156,955** тыс. рублей, по строительству сетей для данной категории заявителей – **431,910** тыс. рублей, за исключением суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно – **5,958** тыс. рублей, по Куйбышевской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - **23,23** тыс. рублей, в том числе по «организационным мероприятиям» - **24,147** тыс. рублей, за исключением суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно – **0,917** тыс. рублей.

Выпадающие доходы организации от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно в 2022 году составили – **375,243** тыс. рублей., в том числе по Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - **375,243** тыс. рублей, Куйбышевской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - **0** тыс. рублей.

Таким образом, величина выпадающих доходов по факту 2022 года составит **981,380** тыс. рублей.

Выпадающие доходы на 2024 год по сетевой организации рассчитаны на основании фактических данных и составят **1465,934** тыс. рублей, в том числе по Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - **1465,934** тыс. рублей, Куйбышевской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - **0** тыс. рублей.

Департаментом отмечается, что ответственность за предоставленные документы несет на себе филиал «Желдорэнерго» в соответствии с агентским договором.

ООО «МК-Энерго»

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Исходя из предоставленных организацией материалов, департаментом рассчитан объем выпадающих доходов за 2022 год от технологического

присоединения заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, затраты составили - **1699,984** тыс. рублей, в том числе по «организационным мероприятиям» - **796,850** тыс. рублей, по строительству сетей для данной категории заявителей – **1132,425** тыс. рублей, за исключением суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно – **229,292** тыс. рублей.

Выпадающие доходы организации от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно в 2022 году составили – **3555,282** тыс. рублей.

Таким образом, величина выпадающих доходов по факту 2022 года составит **4019,839** тыс. рублей.

Фактически понесенные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за 2022 год состоят из: расходов на строительство воздушной и кабельной линий и расходов на строительство трансформаторной подстанции для Заявителей до 150 кВт в 2022 году.

На 2024 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить в размере – **3880,959** тыс. рублей.

ООО «МК-ЭНЕРГО ПЛЮС»

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Исходя из предоставленных организацией материалов, департаментом рассчитан объем выпадающих доходов за 2022 год от технологического присоединения заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, затраты составили - **3599,245** тыс. рублей, в том числе по «организационным мероприятиям» - **1424,672** тыс. рублей, по строительству сетей для данной категории заявителей – **2599,782** тыс. рублей, за исключением суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно – **425,208** тыс. рублей.

Таким образом, величина выпадающих доходов по факту 2022 года составит **3599,245** тыс. рублей.

На 2024 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить в размере – **0** тыс. рублей.

ООО «ОТСК»

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Исходя из предоставленных организацией материалов, департаментом рассчитан объем выпадающих доходов за 2022 год от технологического присоединения заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, затраты составили - **2424,251** тыс. рублей, в том числе по «организационным мероприятиям» - **2475,065** тыс. рублей, по строительству сетей для данной категории заявителей – **617,986** тыс. рублей, за исключением суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно – **668,8** тыс. рублей.

Таким образом, величина выпадающих доходов по факту 2022 года составит **2424,251** тыс. рублей.

На 2024 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить в размере – **0** тыс. рублей.

ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Исходя из предоставленных организацией материалов, департаментом рассчитан объем выпадающих доходов за 2022 год от технологического присоединения заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, затраты составили - **10599,246** тыс. рублей, в том числе по «организационным мероприятиям» - **495,013** тыс. рублей, по строительству сетей для данной категории заявителей – **10251,399** тыс. рублей (в связи с отсутствием обосновывающих материалов), за исключением суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно – **147,167** тыс. рублей.

Таким образом, величина выпадающих доходов по факту 2022 года составит **10438,149** тыс. рублей.

Данная величина выпадающих доходов является наименьшей из фактически понесенных сетевой организацией расходов и рассчитанных исходя из установленных на 2022 год стандартизированных тарифных ставок.

Фактически понесенные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за 2022 год состоят из: расходов на 1 присоединение по мероприятиям, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний и расходов, связанных со строительством воздушных линий, трансформаторной подстанции и установкой приборов учета для Заявителей в 2022 году.

На 2024 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить в размере – **10566,158** тыс. рублей.

АО «Оренбургнефть»

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Исходя из предоставленных организацией материалов, департаментом рассчитан объем выпадающих доходов за 2022 год от технологического присоединения заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, затраты составили - **5279** тыс. рублей.

Таким образом, величина выпадающих доходов по факту 2022 года составит **5279** тыс. рублей.

Данная величина выпадающих доходов является наименьшей из фактически понесенных сетевой организацией расходов и рассчитанных исходя из установленных на 2022 год стандартизированных тарифных ставок.

Фактически понесенные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за 2022 год состоят из: расходов на 1 присоединение по мероприятиям, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний и расходов, связанных со строительством воздушной линий протяженностью 1,521 км. и кабельной линии методом ГНБ протяженностью 0,450 км. для Заявителей в 2022 году.

На 2024 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить в размере – 10517,858 тыс. рублей.

На 2024 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить в размере – **3651,788** тыс. рублей.

Заместитель директора департамента



В. Н. Цапенко

