



УТВЕРЖДАЮ:

Руководитель департамента
по тарифам Новосибирской области

Г.Р. Асмодьяров

«24» декабря 2020 года

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

24.12.2020

№ 59

Председательствующий:

Асмодьяров Г.Р.

Секретарь правления:

Сухорукова Н.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Марунченко Е.Г.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

Третьякова А.И.

специалисты аппарата департамента:

Смирнова Е.И.

Арбузова О.Б.

Данильчук Д.А.

Черногубова Е.В.

Амарцев О.В.

Белоусова Л.В.

Елфимова Т.В.

Приглашенные

(в режиме видео-конференц-связи):

АО «Новосибирскэнергосбыт»

Петров И.П., Семенцова Т.В.

АО «УК «ПЛП»

Петров А.В., Яковлева И.А.

ООО «НГСК»

Токарева И.С., Барнева Е.Л.

ООО «Параллели Групп»

Кугушева И.И., Себелев С.В.

ООО «НРСК-Сибирь»

Мережкин А.В.

ООО ПРФ «АльянсЭнерго»

Возмищев В.В., Оськин А.В.

МУП «НЭСКО»

Бачурин Д.А., Курбанова Е.В.

АО «РЭС»

Ожогов А.А.

Министерство транспорта и дорожного хозяйства Новосибирской области

Невежин В.С., Бенимецкий А.А.,
Кондратьева С.П.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Новосибирскэнергосбыт» на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Смирновой Е.И.

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов, об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Смирновой Е.И.

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов, об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети»

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Арбузовой О.Б.

4. Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Параллели Групп» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на 2021 год

Доклад начальника отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Третьяковой А.И.

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов, об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между

Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети»

Доклад начальника отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Третьяковой А.И.

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов, об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Обществом с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Данильчук Д.А.

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Общества с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов, об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Обществом с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Данильчук Д.А.

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов, об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Черногубовой Е.В.

9. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств И.С. Коганицкого с максимальной мощностью 48 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение гаража, жилого дома, бани по адресу: Новосибирская область, р-н Новосибирский, МО Морской сельсовет, с. Ленинское, ул. Кирова, 37»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

10. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств С.Е. Егорова с максимальной мощностью 50 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение личного подсобного хозяйства по адресу: Новосибирская область, Искитимский район, МО Бурмистровский сельсовет»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

11. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Е.В. Сафоновой с максимальной мощностью 20 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение нежилого здания (здание пекарни) по адресу: Новосибирская область, Искитимский район, с. Улыбино, ул. Первомайская, 38а»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

12. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Товарищества собственников недвижимости «Тандем» (ОГРН 1175476084112, ИНН 5433963378) с максимальной мощностью 665 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение коттеджного поселка по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Березовский сельсовет; проектируемой ЛЭП-10 кВ, КТПН»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

13. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Управление заказчика по строительству подземных транспортных сооружений» (ОГРН 1035402471411, ИНН 5406010778) с максимальной мощностью 280 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение подземного перехода по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, Центральный район, Красный проспект-Максима Горького»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

14. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В. (ОГРНИП 308540222700052, ИНН 540219709478) с максимальной мощностью 130 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение магазина по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Станционная»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

15. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В. (ОГРНИП 308540222700052, ИНН 540219709478) с максимальной мощностью 144,7 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение гостиницы по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Станционная»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

16. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Дом Солнца» (ОГРН 1185476028638, ИНН 5404073814) с максимальной мощностью 222,92 кВт к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирного жилого дома по ул. Лесосечная, Советский район, г. Новосибирск, Новосибирская область»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

17. Об установлении экономически обоснованного уровня тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, оказываемые Акционерным обществом «Экспресс-пригород» на территории Новосибирской области

Доклад консультанта отдела регулирования транспорта и социальной сферы департамента по тарифам Новосибирской области Белоусовой Л.В.

Асмодьяров Г.Р. открыл заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довел до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Новосибирскэнергосбыт» на 2021 год

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Смирновой Е.И.

Слушали Смирнову Е.И.

Смирнова Е.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Новосибирскэнергосбыт» (ОГРН 1065407151127, ИНН 5407025576) на 2021 год (*текст доклада прилагается, приложение № 1-ЭЭ к настоящему протоколу*).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям АО «Новосибирскэнергосбыт» Петрову И.П., Семенцовой Т.В. задать вопросы Смирновой Е.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Петров И.П., Семенцова Т.В., Смирнова Е.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Смирновой Е.И.

Представители АО «Новосибирскэнергосбыт» представили особое мнение на 2 листах (*приложение № 1.1-ЭЭ к настоящему протоколу*).

По пункту 1 представленных АО «Новосибирскэнергосбыт» возражений Смирнова Е.И. пояснила следующее: в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 г., утвержденным приказом ФАС России от 11 августа 2020 года № 737а/20-ДСП (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года №1164/20-ДСП) (далее - Сводный прогнозный баланс) в составе покупателей электрической энергии (мощности) на оптовом рынке отражено ООО «ЭПМ-Энерго», которое планирует покупать электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах АО «ЭПМ-НовЭЗ» по группе точек поставки PGEOMET2. При этом объем покупки ООО «ЭПМ-Энерго» согласно Сводному прогнозному балансу равен 0.

В рамках формирования Сводного прогнозного баланса в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой Энергетической Системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФСТ России от 12.04.2012 г. № 53-э/1, ООО «ЭПМ-Энерго» не подавало в департамент предложения по Сводному прогнозному балансу.

В сложившейся ситуации, объем покупки электрической энергии (мощности) ООО «ЭПМ-Энерго» в интересах АО «ЭПМ-НовЭЗ» согласно Сводному прогнозному балансу вошел в состав электропотребления АО «Новосибирскэнергосбыт».

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) и пунктом 6 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы России от 21 ноября 2017 года № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17), объемы электрической энергии, к которым рассчитываются сбытовые надбавки гарантирующего поставщика для прочих потребителей и сетевых организаций, определяются исходя из объемов электрической энергии, учтенных в Сводном прогнозном балансе на расчетный период регулирования. Планирование величины и структуры электропотребления организации на 2021 год произведено на основании Сводного прогнозного баланса.

Кроме того, в соответствии с подпунктом д) пункта 11 Методических указаний № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

По результатам обсуждения членами правления доводы департамента признаны обоснованными.

По пункту 2 представленных АО «Новосибирскэнергосбыт» возражений Смирнова Е.И. пояснила следующее: в соответствии с пунктом 24 Методических указаний № 1554/17 постоянные компоненты эталона затрат гарантирующего поставщика для подгрупп потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах», «население, проживающее в сельских населенных пунктах», «исполнители коммунальных услуг», «прочие потребители, приравненные к населению», включают в себя постоянные компоненты:

а) на оплату труда (учитывает расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования);

б) на содержание помещений (включает расходы на аренду помещений и земельных участков);

в) на печать и доставку документов;

г) на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»;

д) на организацию сбора и обработки показаний приборов учета;

е) на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно гарантирующему поставщику без оплаты комиссии;

ж) на накладные расходы.

В постоянных компонентах эталона затрат гарантирующего поставщика не учитываются расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, а также расходы на финансирование капитальных вложений, определяемые в соответствии с утвержденной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программой гарантирующего поставщика, налоги.

Обязанность по установке/замене приборов учета в соответствии с требованиями п. 5 статьи 37 Закона об электроэнергетике неразрывно связана с осуществлением регулируемого вида деятельности и не может рассматриваться как иной вид деятельности. Все необходимые мероприятия (действия), выполняемые в рамках реализации требований вышеуказанного закона выполняются имеющимся (штатным) персоналом организации, с помощью имеющейся материально-технической базы (здания, помещения, компьютерная техника и т.д.). Департамент считает, что установленные пунктом

24 Методических указаний № 1554/17 постоянные компоненты эталоны затрат полностью учитывают все расходы гарантирующего поставщика, необходимые для установки/замены приборов учета, за исключением расходов на приобретение самих приборов учета. Кроме того, письмом департамента от 18.11.2020 года № 855/33 для обоснования расходов, связанных с установкой приборов учета, были запрошены дополнительные материалы, в том числе расшифровка накладных расходов, связанных с установкой приборов учета в 2020 году, подтвержденная бухгалтерскими документами (расшифровками), а также расчет планируемых накладных расходов на 2021 год, связанных с установкой приборов учета. Величина накладных расходов, фактически понесенных организацией в 2020 году, определена организацией расчетным путем. Расшифровка накладных расходов за 2020 год, организацией не представлена. В связи с этим, применение пункта 31 Основ ценообразования, согласно которому «при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность», не представлялось возможным, поскольку отчетные данные (расшифровки) по накладным расходам организацией не представлены.

По результатам обсуждения членами правления доводы департамента признаны обоснованными.

По пункту 3 представленных АО «Новосибирскэнергосбыт» возражений Смирнова Е.И. пояснила следующее: включению в состав сбытовой надбавки гарантирующего поставщика в соответствии с п. 6.3 ст. 23.1 Закона об электроэнергетике подлежат понесенные гарантирующим поставщиком расходы, для исполнения последним обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 указанного закона. Таким образом, в состав необходимой валовой выручки департаментом включены расходы, фактически понесенные в 2020 году в размере 673,2 тыс. руб., признанные департаментом экономически обоснованными.

В качестве источника финансирования расходов на выполнение обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергией (мощностью) АО «Новосибирскэнергосбыт» может быть использована накопленная амортизация за предыдущие периоды регулирования, неиспользованные средства по постоянным и переменным компонентам эталонов затрат (в том числе по расходам на обслуживание заемных средств, которые отсутствовали у организации по факту 2019 года), а также в случае необходимости привлечены заемные (кредитные) средства.

По результатам обсуждения членами правления доводы департамента признаны обоснованными.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Новосибирскэнергосбыт» (ОГРН 1065407151127, ИНН 5407025576) с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Новосибирской области	Сбытовая надбавка (руб./кВт*ч)											
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»		прочие потребители - по подгруппе в величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт			
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1.	Акционерное общество «Новосибирскэнергообит» (ОГРН 1065407151127, ИНН 5407025576)	0,37704	0,45388	0,10908	0,12395	0,38007	0,38012	0,13503	0,13521	0,12669	0,12671		

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации «НП Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. проголосовал «против» (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Третьякова А.И. пояснила следующее: при расчете необходимой валовой выручки по группе «население» департаментом использованы планируемые к утверждению ФАС России индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2021 год в соответствии с приложением № 1 к проекту приказа ФАС России, размещенном на Федеральном портале проектов нормативных правовых актов по состоянию на 15.12.2020 года (<https://regulation.gov.ru/>).

В состав необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика по итогам анализа представленных обосновывающих материалов департаментом включены расходы на установку приборов учета, фактически понесенные в 2020 году в размере 673,2 тыс. руб., признанные департаментом экономически обоснованными.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Новосибирскэнергосбыт» (ОГРН 1065407151127, ИНН 5407025576) с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

		Сбытовая надбавка (руб./кВт*ч)									
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Новосибирской области	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»		прочие потребители - зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Акционерное общество «Новосибирскэнергобыт» (ОГРН 1065407151127, ИНН 5407025576)	0,37704	0,45388	0,10908	0,12395	0,38007	0,37704	0,45388	0,10908	0,12395	0,38007

».

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов, об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Смирновой Е.И.

Слушали Смирнову Е.И.

Смирнова Е.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (*текст доклада прилагается, приложение № 2-ЭЭ к протоколу*):

- об установлении долгосрочных параметров регулирования для Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов;

- об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на 2021-2025 годы.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям АО «УК «ППП» Петрову А.В., Яковлевой И.А. задать вопросы Смирновой Е.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Петров А.В., Яковлева И.А., Смирнова Е.И. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов согласно докладу Смирновой Е.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования для Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования, в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)	2021	6,7629	-	-	1,65	0	0	1
		2022	X	6	0,75	X	0	0	1
		2023	X	6	0,75	X	0	0	1
		2024	X	6	0,75	X	0	0	1
		2025	X	6	0,75	X	0	0	1

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года необходимую валовую выручку для Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)	2021	46 437,3
		2022	42 648,5
		2023	42 886,5
		2024	43 150,1
		2025	43 378,4

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	1 полугодие 2021 года						2 полугодие 2021 года						1 полугодие 2022 года						2 полугодие 2022 года																	
	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф			Двухставочный тариф			Одноставочный тариф			Двухставочный тариф			Одноставочный тариф			Двухставочный тариф			Одноставочный тариф														
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч						
			2			3			4			5			6			7			8			9			10			11			12			13
1.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)- Акционерное общество «Региональные электрические сети»		392 058,33			36,32			0,69659			393 744,65			36,32			0,69659			360 070,29			37,78			0,64417			361 619,02			37,78			0,64417

№ п/п	2023 года						2024 года					
	I полугодие 2023 года			2 полугодие 2023 года			I полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)- Акционерное общество «Региональные электрические сети»	362 079,56	39,29	0,64907	363 636,93	39,29	0,64907	364 305,16	40,86	365 872,11	40,86	0,65439

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие 2025 года				2 полугодие 2025 года		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
		руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	
I.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	26	27	28	29	30	31	
		366 232,96	42,49	0,65927	367 808,20	42,49	0,65927	

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации «НП Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. проголосовал «за» (особое мнение прилагается к протоколу).

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования для Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования, в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)	2021	6,7629	-	-	1,65	0	0	1
		2022	X	6	0,75	X	0	0	1
		2023	X	6	0,75	X	0	0	1
		2024	X	6	0,75	X	0	0	1
		2025	X	6	0,75	X	0	0	1

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года необходимую валовую выручку для Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)	2021	46 437,3
		2022	42 648,5
		2023	42 886,5
		2024	43 150,1
		2025	43 378,4

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие 2023 года				2 полугодие 2023 года				1 полугодие 2024 года				2 полугодие 2024 года			
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	
		ставка за электро- энергети- ческие сети	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за электро- энергети- ческие сети	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за электро- энергети- ческие сети	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за электро- энергети- ческие сети	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за электро- энергети- ческие сети	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за электро- энергети- ческие сети
		руб./МВт· мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт· мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт· мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт· мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт· мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	
		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13				
I.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно- логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)- Акционерное общество «Региональные электрические сети»	362 079,56	39,29	0,64907	363 636,93	39,29	0,64907	364 305,16	40,86	0,65439	365 872,11	40,86	0,65439				

№ п/п	1 полугодие 2025 года				2 полугодие 2025 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
	руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	
I	26	27	28	29	30	31	
I. Акционерное общество «Управляющая компания «Промыленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	366 232,96	42,49	0,65927	367 808,20	42,49	0,65927	

».

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов, об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети»

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Арбузовой О.Б.

Слушали Арбузову О.Б.

Арбузова О.Б. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (*текст доклада прилагается, приложение № 3-ЭЭ к протоколу*):

- об установлении долгосрочных параметров регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов;

- об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на 2021-2025 годы.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ООО «НГСК» Токаревой И.С., Барневой Е.Л. задать вопросы Арбузовой О.Б. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Токарева И.С., Барнева Е.Л., Арбузова О.Б. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов согласно докладу Арбузовой О.Б.

Представители ООО «НГСК» Токарева И.С., Барнева Е.Л. представили особое мнение на 15 листах (*приложение № 3.1-ЭЭ к настоящему протоколу*).

По пункту 1 представленных ООО «НГСК» возражений Арбузова О.Б. пояснила следующее: в силу положений пункта 12 и подпункта 13) пункта 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, обязательным условием для установления тарифов является представление регулируемой организацией в составе обосновывающих документов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов, договоров на осуществление регулируемой деятельности; при этом все обосновывающие документы должны быть представлены регулируемой организацией не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования.

Руководствуясь вышеуказанными нормами законодательства, при расчете тарифа в составе условных единиц обслуживаемого оборудования сетевой

организации департаментом не учтены заявленные ООО «НГСК» объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых в срок до 19.11.2020 организацией не была представлена в департамент информация о заключении в отношении таких объектов договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с АО «РЭС».

По результатам обсуждения членами правления доводы департамента признаны обоснованными.

По пункту 2 представленных ООО «НГСК» возражений Арбузова О.Б. пояснила следующее: согласно требованиям пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования регулирующим органом возмещаются экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены.

Заявленные организацией к возмещению расходы по арендной плате в размере 2 670 тыс.руб. подтверждены организацией данными бухгалтерской отчетности и отчета производственно-хозяйственной деятельности организации по регулируемому виду деятельности за 2019 год. Вместе с тем, указанные расходы регулирующим органом не могут быть признаны экономически обоснованными, а следовательно, не подлежат возмещению, в связи с тем, что заключенные территориальными сетевыми организациями новые договоры аренды объектов электросетевого хозяйства в течение периода регулирования, а впоследствии расходы, возникшие у этих организаций с содержанием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются зависящими от деятельности организации причинами.

По результатам обсуждения членами правления доводы департамента признаны обоснованными.

В ходе заседания правления необходимая валовая выручка ООО «НГСК» на содержание объектов электросетевого хозяйства, планируемая к утверждению на 2021 год, скорректирована в связи с уточнением департаментом в расчете условных единиц оборудования (обслуживаемых организацией объектов электросетевого хозяйства). В результате необходимая валовая выручка ООО «НГСК» на содержание объектов электросетевого хозяйства была пересчитана и составила 95 328,1 тыс. руб.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования, в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	2021	26,1341	-	-	8,61	0,07841	0,01078	1
		2022	X	2	0,75	X	0,07723	0,01062	1
		2023	X	2	0,75	X	0,07607	0,01046	1
		2024	X	2	0,75	X	0,07493	0,01030	1
		2025	X	2	0,75	X	0,07381	0,01015	1

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года необходимую валовую выручку для Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	2021	95 328,1
		2022	96 002,8
		2023	96 761,8
		2024	97 540,7
		2025	105 207,8

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2021 года				2 полугодие 2021 года				1 полугодие 2022 года				2 полугодие 2022 года			
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	руб./кВт·ч	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	руб./кВт·ч	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	руб./кВт·ч	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	руб./кВт·ч
		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)			ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)			ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)			ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		
		руб./МВт· мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт· мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт· мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт· мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	218 837,29	189,49	0,55806	220 118,74	189,49	0,55806	0,55806	220 386,12	197,07	0,56825	0,56825	221 676,64	197,07	0,56825	0,56825	

№ п/п	2023 года						2024 года						
	I полугодие 2023 года			2 полугодие 2023 года			I полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 540590884) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	222 128,52	204,95	0,57906	223 429,20	204,95	0,57906	223 916,72	213,15	0,59027	225 227,87	213,15	0,59027

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2025 года				2 полугодие 2025 года		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВтч		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВтч		
	I	26	27	28	29	30	31	
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	241 517,44	221,67	0,62844	242 931,70	221,67	0,62844	

».

Голосовали:

Асמודьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асמודьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации «НП Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. проголосовал «против» (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Асמודьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования, в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	2021	26,1341	-	-	8,61	0,07841	0,01078	1
		2022	X	2	0,75	X	0,07723	0,01062	1
		2023	X	2	0,75	X	0,07607	0,01046	1
		2024	X	2	0,75	X	0,07493	0,01030	1
		2025	X	2	0,75	X	0,07381	0,01015	1

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года необходимую валовую выручку для Общества с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	2021	95 328,1
		2022	96 002,8
		2023	96 761,8
		2024	97 540,7
		2025	105 207,8

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2025 года			2 полугодие 2025 года		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт:мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт:мес.	руб./МВтч	руб./кВтч
	I	26	27	28	29	30	31
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	241 517,44	221,67	0,62844	242 931,70	221,67	0,62844

».

4. Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Параллели Групп» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на 2021 год

Доклад начальника отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Третьяковой А.И.

Слушали Третьякову А.И.

Третьякова А.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Параллели Групп» (ОГРН 1195476013424, ИНН 5405036572) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на 2021 год (*текст доклада прилагается, приложение № 4-ЭЭ к настоящему протоколу*).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ООО «Параллели Групп» Кугушевой И.И., Себелеву С.В. задать вопросы Третьяковой А.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Кугушева И.И., Себелев С.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов согласно докладу Третьяковой А.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Параллели Групп» (ОГРН 1195476013424, ИНН 5405036572) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» в следующем размере:

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
Общество с ограниченной ответственностью «Параллели Групп» (ОГРН 1195476013424, ИНН 5405036572) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	496395,63<*>	165,94<*>	1,00166<*>	498701,16<*>	165,94<*>	1,00166<*>

<> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).».*

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации «НП Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. проголосовал «против» (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Третьякова А.И. пояснила следующее: в соответствии с п. 38 Положения о департаменте по тарифам Новосибирской области, утвержденного постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п, материалы по вопросу установления индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Параллели Групп» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на 2021 год были направлены членам правления департамента, не являющимся работниками департамента, в установленный срок (17 декабря 2020 года). Согласно направленным материалам размер выручки на содержание объектов электросетевого хозяйства составил 15 432,4 тыс. руб.

Кроме того, в соответствии с пунктом 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, организация была ознакомлена с материалами к заседанию правления, включая проект решения, в установленный срок (23 декабря 2020 года). По итогам обсуждения с организацией вопросов, возникших после ознакомления с представленными материалами, была уточнена величина расходов, учитываемых по статье «Услуги производственного характера». В результате необходимая валовая выручка на содержание объектов электросетевого хозяйства была пересчитана и составила 16 140,7 тыс. руб.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Параллели Групп» (ОГРН 1195476013424, ИНН 5405036572) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» в следующем размере:

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Общество с ограниченной ответственностью «Параллели Групп» (ОГРН 1195476013424, ИНН 5405036572) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	496395,63<*>	165,94<*>	1,00166<*>	498701,16<*>	165,94<*>	1,00166<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).».

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов, об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети»

Доклад начальника отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Третьяковой А.И.

Слушали Третьякову А.И.

Третьякова А.И. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (текст доклада прилагается, приложение № 5-ЭЭ к протоколу):

- об установлении долгосрочных параметров регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов;

- об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на 2021-2025 годы.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Третьяковой А.И. по существу представленной информации.

Члены правления департамента обсудили результаты проведенных департаментом расчётов согласно докладу Третьяковой А.И.

По результатам обсуждения Асмодыяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования, в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)	2021	6,0029	-	-	7,82	0	0	1
		2022	X	2	0,75	X	0	0	1
		2023	X	2	0,75	X	0	0	1
		2024	X	2	0,75	X	0	0	1
		2025	X	2	0,75	X	0	0	1

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года необходимую валовую выручку для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)	2021	6 580,2
		2022	7 472,4
		2023	7 606,6
		2024	7 743,5
		2025	7 883,0

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	1 полугодие 2021 года						2 полугодие 2021 года						1 полугодие 2022 года						2 полугодие 2022 года					
	Двухставочный тариф			Одно-ставочный тариф	Двухставочный тариф			Одно-ставочный тариф	Двухставочный тариф			Одно-ставочный тариф	Двухставочный тариф			Одно-ставочный тариф	Двухставочный тариф			Одно-ставочный тариф				
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч				
I		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13											
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	150 032,05*	206,50*	0,45891*	150 694,13*	206,50*	0,45891*	170 376,22*	214,76*	0,50140*	171 128,08*	214,76*	0,50140*											

№ п/п	1 полугодие 2023 года						2 полугодие 2023 года						1 полугодие 2024 года						2 полугодие 2024 года					
	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф			Двухставочный тариф			Одноставочный тариф			Двухставочный тариф			Одноставочный тариф			Двухставочный тариф			Одноставочный тариф		
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13												
5.	173 436,63*	223,36*	0,51514*	174 201,99*	223,36*	0,51514*	176 556,87*	232,29*	0,52932*	177 336,00*	232,29*	0,52932*												
<p>И</p> <p>Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»</p>																								

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2025 года				2 полугодие 2025 года			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./кВтч	
1		26	27	28	29	30	31		
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	179 738,14*	241,58*	0,54397*	180 531,31*	241,58*	0,54397*		

* НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации «НП Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. проголосовал «за» (особое мнение прилагается к протоколу).

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования, в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)	2021	6,0029	-	-	7,82	0	0	1
		2022	X	2	0,75	X	0	0	1
		2023	X	2	0,75	X	0	0	1
		2024	X	2	0,75	X	0	0	1
		2025	X	2	0,75	X	0	0	1

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года необходимую валовую выручку для Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)	2021	6 580,2
		2022	7 472,4
		2023	7 606,6
		2024	7 743,5
		2025	7 883,0

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	2023 года						2024 года					
	I полугодие 2023 года			2 полугодие 2023 года			I полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	173 436,63*	223,36*	0,51514*	174 201,99*	223,36*	0,51514*	176 556,87*	232,29*	177 336,00*	232,29*	0,52932*

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2025 года				2 полугодие 2025 года			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт-мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт-мес.	руб./МВтч	руб./кВтч		
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	26	27	28	29	30	31		
		179 738,14*	241,58*	0,54397*	180 531,31*	241,58*	0,54397*		

* НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).».

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов, об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Обществом с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Данильчук Д.А.

Слушали Данильчук Д.А.

Данильчук Д.А. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (*текст доклада прилагается, приложение № 6-ЭЭ к протоколу*):

- об установлении долгосрочных параметров регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов;

- об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Обществом с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на 2021-2025 годы.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ООО «НРСК-Сибирь» Мережкину А.В. задать вопросы Данильчук Д.А. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Мережкин А.В., Данильчук Д.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Данильчук Д.А.

Представитель ООО «НРСК-Сибирь» Мережкин А.В. представил особое мнение на 2 листах (*приложение № 6.1-ЭЭ к настоящему протоколу*).

По пункту 1 представленных ООО «НРСК-Сибирь» возражений Данильчук Д.А. пояснила следующее: в соответствии с подпунктом б) пункта 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

Таким образом, в качестве источника используемых в расчетах фактических значений расходов (цен) для целей тарифного регулирования предусмотрена возможность использования цен, установленных в договорах, которые были

заключены исключительно с проведением торгов (т.е. посредством конкурентной закупки). В то время как закупка у единственного поставщика - это неконкурентная закупка. Соответственно, расходы по договорам, заключенным регулируемой организацией способом закупки у единственного поставщика, нельзя признать экономически обоснованными.

По результатам обсуждения членами правления доводы департамента признаны обоснованными.

По пункту 2 представленных ООО «НПСК-Сибирь» возражений Данильчук Д.А. пояснила следующее: договоры на испытание кабелей, услуги автотранспорта, оперативно-технические расходы заключены с нарушением пункта 29 Основ ценообразования, а именно договоры заключены способом «закупка у единственного источника», как было сказано ранее данный способ закупки не является конкурентным, в связи с чем данные дополнительные расходы признаны департаментом экономически необоснованными.

Рост фонда оплаты труда за 2019 год связан, в основном, с оплатой труда административно-управленческого персонала, а также с ростом фактического персонала по сравнению с утвержденным департаментом. Согласно таблице 1.6 приложения 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585, фактическая численность организации за 2019 год составила 7 единиц, в том числе 2,5 шт.ед. – административно-управленческий персонал, 2 шт.ед. – инженерно-технические работники, 2,5 шт. ед. – прямой производственный персонал. При формировании необходимой валовой выручки департаментом была учтена общая численность работников 3,65 шт.ед. (2,65 шт.ед. – прямой производственный персонал, 1 шт.ед. – административно-управленческий персонал), рассчитанная в соответствии с «Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей» (Москва, 2004 год, ЦОТ Энерго).

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, дополнительно понесенные расходы организации могут быть признаны департаментом экономически обоснованными и учтены при установлении тарифов на следующий период регулирования, в случае если данные расходы понесены организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, по независящим от организации причинам. Рост заработной платы административно-управленческого персонала и увеличение численности персонала не является независящей от деятельности организации причиной, в связи, с чем дополнительные расходы на оплату труда признаны департаментом экономически не обоснованными.

По результатам обсуждения членами правления доводы департамента признаны обоснованными.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью

«Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования, в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	2021	6,2958	-	-	8,39	0	0	1
		2022	X	2	0,75	X	0	0	1
		2023	X	2	0,75	X	0	0	1
		2024	X	2	0,75	X	0	0	1
		2025	X	2	0,75	X	0	0	1

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года необходимую валовую выручку для Общества с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	2021	15 293,8
		2022	15 886,6
		2023	16 054,5
		2024	15 959,2
		2025	15 938,8

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	1 полугодие 2021 года				2 полугодие 2021 года				1 полугодие 2022 года				2 полугодие 2022 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13				
1																
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительная сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	535161,02*	221,49*	1,12282*	538302,91*	221,49*	1,12282*	555903,64*	230,35*	1,16662*	559167,31*	230,35*	1,16662*			

№ п/п	1 полугодие 2025 года				2 полугодие 2025 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
	руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./кВтч	
4.	1	26	27	28	29	30	31	
	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	557730,20*	259,11*	1,19845*	561004,58*	259,11*	1,19845*	

* НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации «НП Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. проголосовал «против» (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Третьякова А.И. пояснила следующее: в соответствии с п. 38 Положения о департаменте по тарифам Новосибирской области, утвержденного постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п, материалы по вопросу установления долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Обществом с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на 2021-2025 годы были направлены членам правления департамента, не являющимся работниками департамента, в установленный срок (17 декабря 2020 года). Согласно направленным материалам размер выручки на содержание объектов электросетевого хозяйства составил 15 058,4 тыс. руб.

Кроме того, в соответствии с пунктом 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, организация была ознакомлена с материалами к заседанию правления, включая проект решения, в установленный срок (22 декабря 2020 года). По итогам обсуждения с организацией вопросов, возникших после ознакомления с представленными материалами, была уточнена величина выпадающих доходов по итогам деятельности организации в 2019 году. В результате необходимая валовая выручка на содержание объектов электросетевого хозяйства была пересчитана и составила 15 293,8 тыс. руб.

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования, в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	2021	6,2958	-	-	8,39	0	0	1
		2022	X	2	0,75	X	0	0	1
		2023	X	2	0,75	X	0	0	1
		2024	X	2	0,75	X	0	0	1
		2025	X	2	0,75	X	0	0	1

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года необходимую валовую выручку для Общества с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	2021	15 293,8
		2022	15 886,6
		2023	16 054,5
		2024	15 959,2
		2025	15 938,8

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	1 полугодие 2023 года				2 полугодие 2023 года				1 полугодие 2024 года				2 полугодие 2024 года											
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф									
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	руб./кВт·ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	руб./кВт·ч								
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13												
	Наименование сетевых организаций																							
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительная сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»		561777,45*		239,56*		1,18572*		565075,61*		239,56*		1,18572*		558443,23*		249,14*		561721,80*		249,14*		1,18969*	

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2025 года				2 полугодие 2025 года		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
		руб./МВт.мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт.мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	
	1	26	27	28	29	30	31	
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	557730,20*	259,11*	1,19845*	561004,58*	259,11*	1,19845*	

* НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).».

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Общества с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов, об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Обществом с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Данильчук Д.А.

Слушали Данильчук Д.А.

Данильчук Д.А. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (*текст доклада прилагается, приложение № 7-ЭЭ к протоколу*):

- об установлении долгосрочных параметров регулирования для Общества с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов;

- об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Обществом с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на 2021-2025 годы.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ООО ПРФ «АльянсЭнерго» Возмищеву В.В., Оськину А.В. задать вопросы Данильчук Д.А. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Возмищев В.В., Оськин А.В., Данильчук Д.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов согласно докладу Данильчук Д.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования, в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.	Общество с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490)	2021	6,2265	-	-	3,38	0	0	1
		2022	X	3	0,75	X	0	0	1
		2023	X	3	0,75	X	0	0	1
		2024	X	3	0,75	X	0	0	1
		2025	X	3	0,75	X	0	0	1

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года необходимую валовую выручку для Общества с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
3.	Общество с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490)	2021	6 047,7
		2022	9 139,8
		2023	9 382,0
		2024	9 632,8
		2025	9 892,2

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2021 года				2 полугодие 2021 года				1 полугодие 2022 года				2 полугодие 2022 года			
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф	
		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей
руб./МВт· мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт· мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт· мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт· мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	
		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13				
3.	Общество с ограниченной ответственностью Проектно- ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	102 696,02	74,30	0,24727	103 297,37	74,30	0,24727	155 201,33	77,27	0,33867	156 110,13	77,27	0,33867				0,33867

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2023 года				2 полугодие 2023 года				1 полугодие 2024 года				2 полугодие 2024 года				
		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф		Двухставочный тариф		Одно- ставоч- ный тариф		
		ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)	ставка за содержа- ние электри- ческих сетей	ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь)
		руб./МВт- мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт- мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт- мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт- мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт- мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт- мес.	руб./МВт-ч
		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13					
3.	Общество с ограниченной ответственностью Пректно- ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	159 314,99	80,37	0,34869	160 247,89	80,37	0,34869	163 573,49	83,58	0,35908	164 531,31	83,58	0,35908					

№ п/п	1 полугодие 2025 года				2 полугодие 2025 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
	руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	
1	26	27	28	29	30	31	
3.	167 978,41	86,92	0,36984	168 962,04	86,92	0,36984	

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации «НП Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. проголосовал «за» (особое мнение прилагается к протоколу).

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования, в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.	Общество с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490)	2021	6,2265	-	-	3,38	0	0	1
		2022	X	3	0,75	X	0	0	1
		2023	X	3	0,75	X	0	0	1
		2024	X	3	0,75	X	0	0	1
		2025	X	3	0,75	X	0	0	1

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года необходимую валовую выручку для Общества с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
3.	Общество с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490)	2021	6 047,7
		2022	9 139,8
		2023	9 382,0
		2024	9 632,8
		2025	9 892,2

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	1 полугодие 2021 года				2 полугодие 2021 года				1 полугодие 2022 года				2 полугодие 2022 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13				
3.	102 696,02	74,30	0,24727	103 297,37	74,30	0,24727	155 201,33	77,27	0,33867	156 110,13	77,27	0,33867				0,33867
	<p>Общество с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»</p>															

№ п/п	2023 года						2024 года					
	1 полугодие 2023 года			2 полугодие 2023 года			1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3.	159 314,99	80,37	0,34869	160 247,89	80,37	0,34869	163 573,49	83,58	0,35908	164 531,31	83,58	0,35908
	Общество с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»											

№ п/п	1 полугодие 2025 года				2 полугодие 2025 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
	руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	
	26	27	28	29	30	31	
3.	Общество с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490) - Акционерное общество «Региональные электрические сети»	167 978,41	86,92	0,36984	168 962,04	86,92	0,36984

».

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов, об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Черногубовой Е.В.

Слушали Черногубову Е.В.

Черногубова Е.В. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (*текст доклада прилагается, приложение № 8-ЭЭ к протоколу*):

- об установлении долгосрочных параметров регулирования для Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов;

- об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на 2021-2025 годы.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям МУП «НЭСКО» Бачурину Д.А., Курбановой Е.В. задать вопросы Черногубовой Е.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Бачурин Д.А., Курбанова Е.В., Черногубова Е.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Черногубовой Е.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования для Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования, в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)	2021	11, 9792	-	-	7,11	0	0	1
		2022	X	2	0,75	X	0	0	1
		2023	X	2	0,75	X	0	0	1
		2024	X	2	0,75	X	0	0	1
		2025	X	2	0,75	X	0	0	1

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года необходимую валовую выручку для Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
2.	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)	2021	19 155,9
		2022	16 686,1
		2023	16 997,1
		2024	17 314,3
		2025	17 637,9

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	1 полугодие 2025 года				2 полугодие 2025 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
руб./МВт·мес.		руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	
1	26	27	28	29	30	31	
2.	124 318,42	183,02	0,39240	125 046,23	183,02	0,39240	
	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)- Акционерное общество «Региональные электрические сети»						

».

Голосовали:

Асמודьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асמודьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации «НП Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. проголосовал «против» (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Третьякова А.И. пояснила следующее: в соответствии с п. 38 Положения о департаменте по тарифам Новосибирской области, утвержденного постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п, материалы по вопросу установления долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на 2021-2025 годы были направлены членам правления департамента, не являющимся работниками департамента, в установленный срок (17 декабря 2020 года). Согласно направленным материалам размер выручки на содержание объектов электросетевого хозяйства составил 19 227,3 тыс. руб.

В результате уточнения расчета оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС», в связи с приведением в соответствие с балансовыми показателями объемов потерь, размер необходимой валовой выручки на содержание объектов электросетевого хозяйства был пересчитан и составил 19 155,9 тыс. руб.

Асמודьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные параметры регулирования для Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования, в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)	2021	11, 9792	-	-	7,11	0	0	1
		2022	X	2	0,75	X	0	0	1
		2023	X	2	0,75	X	0	0	1
		2024	X	2	0,75	X	0	0	1
		2025	X	2	0,75	X	0	0	1

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года необходимую валовую выручку для Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
2.	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)	2021	19 155,9
		2022	16 686,1
		2023	16 997,1
		2024	17 314,3
		2025	17 637,9

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054) и Акционерным обществом «Региональные электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов в следующем размере:

№ п/п	1 полугодие 2021 года						2 полугодие 2021 года						1 полугодие 2022 года						2 полугодие 2022 года					
	Двухставочный тариф			Одно-ставочный тариф	Двухставочный тариф			Одно-ставочный тариф	Двухставочный тариф			Одно-ставочный тариф	Двухставочный тариф			Одно-ставочный тариф	Двухставочный тариф			Одно-ставочный тариф				
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч				
		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13											
	Наименование сетевых организаций																							
2.	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)- Акционерное общество «Региональные электрические сети»	135 017,30	156,45	0,38384	135 807,75	156,45	0,38384	117 609,56	162,70	0,36078	118 298,10	162,70	0,36078											

№ п/п	1 полугодие 2023 года						2 полугодие 2023 года						1 полугодие 2024 года						2 полугодие 2024 года																							
	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф			Двухставочный тариф			Одноставочный тариф			Двухставочный тариф			Одноставочный тариф			Двухставочный тариф			Одноставочный тариф																				
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·мес.																		
			2			3			4			5			6			7			8			9			10			11			12			13						
2.	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)- Акционерное общество «Региональные электрические сети»																																									
			119 801,17			169,21			0,37098			120 502,53			169,21			0,37098			122 037,15			175,98			122 751,60			175,98			122 751,60			175,98			0,38152			0,38152

№ п/п	I полугодие 2025 года				2 полугодие 2025 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВтч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВтч
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
	руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВт·мес.	руб./МВтч	руб./МВтч		
1	26	27	28	29	30	31		
2.	124 318,42	183,02	0,39240	125 046,23	183,02	0,39240		

».

9. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств И.С. Коганицкого с максимальной мощностью 48 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение гаража, жилого дома, бани по адресу: Новосибирская область, р-н Новосибирский, МО Морской сельсовет, с. Ленинское, ул. Кирова, 37»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

Слушали Амарцева О.В.

Амарцев О.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств И.С. Коганицкого с максимальной мощностью 48 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение гаража, жилого дома, бани по адресу: Новосибирская область, р-н Новосибирский, МО Морской сельсовет, с. Ленинское, ул. Кирова, 37» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 9-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Амарцеву О.В. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Амарцев О.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Амарцева О.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств И.С. Коганицкого с максимальной мощностью 48 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение гаража, жилого дома, бани по адресу: Новосибирская область, р-н Новосибирский, МО Морской сельсовет, с. Ленинское, ул. Кирова, 37», Заявитель – И.С. Коганицкий, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>81,404</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>8,384</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>73,020</i>
<i>2.</i>	<i>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</i>	<i>26,637</i>

Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям	108,041
---	----------------

2. Определить расходы Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств И.С. Коганицкого, не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Акционерного общества «Региональные электрические сети» в размере 29 363 828 рублей (без учёта НДС).».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования без дополнительных пояснений к своему решению (особое мнение прилагается к протоколу).

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств И.С. Коганицкого с максимальной мощностью 48 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение гаража, жилого дома, бани по адресу: Новосибирская область, р-н Новосибирский, МО Морской сельсовет, с. Ленинское, ул. Кирова, 37», Заявитель – И.С. Коганицкий, в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	81,404
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	8,384
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	73,020
2.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	26,637
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		108,041

2. Определить расходы Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств И.С. Коганицкого, не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования

в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Акционерного общества «Региональные электрические сети» в размере 29 363 828 рублей (без учёта НДС).».

10. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств С.Е. Егорова с максимальной мощностью 50 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение личного подсобного хозяйства по адресу: Новосибирская область, Искитимский район, МО Бурмистровский сельсовет»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

Слушали Амарцева О.В.

Амарцев О.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств С.Е. Егорова с максимальной мощностью 50 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение личного подсобного хозяйства по адресу: Новосибирская область, Искитимский район, МО Бурмистровский сельсовет» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 10-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Амарцеву О.В. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Амарцев О.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Амарцева О.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств С.Е. Егорова с максимальной мощностью 50 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение личного подсобного хозяйства по адресу: Новосибирская область, Искитимский район, МО Бурмистровский сельсовет», Заявитель – С.Е. Егоров, в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	81,404
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	8,384

1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	73,020
2.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	54,615
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		136,019

2. Определить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств С.Е. Егорова, не включенных в установленную плату за технологическое присоединение, в размере 1 073 836 рублей (без учёта НДС).

3. Определить расходы Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств С.Е. Егорова, не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Акционерного общества «Региональные электрические сети» в размере 178 051 859 рублей (без учёта НДС).».

Голосовали:

Асמודьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асמודьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования без дополнительных пояснений к своему решению (особое мнение прилагается к протоколу).

Асמודьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств С.Е. Егорова с максимальной мощностью 50 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение личного подсобного хозяйства по адресу: Новосибирская область, Искитимский район, МО Бурмистровский сельсовет», Заявитель – С.Е. Егоров, в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	81,404
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	8,384
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	73,020

2.	<i>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</i>	54,615
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		136,019

2. *Определить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств С.Е. Егорова, не включенных в установленную плату за технологическое присоединение, в размере 1 073 836 рублей (без учёта НДС).*

3. *Определить расходы Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств С.Е. Егорова, не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Акционерного общества «Региональные электрические сети» в размере 178 051 859 рублей (без учёта НДС).».*

11. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Е.В. Сафоновой с максимальной мощностью 20 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение нежилого здания (здание пекарни) по адресу: Новосибирская область, Искитимский район, с. Улыбино, ул. Первомайская, 38а»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

Слушали Амарцева О.В.

Амарцев О.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Е.В. Сафоновой с максимальной мощностью 20 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение нежилого здания (здание пекарни) по адресу: Новосибирская область, Искитимский район, с. Улыбино, ул. Первомайская, 38а» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 11-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Амарцеву О.В. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Амарцев О.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Амарцева О.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Е.В. Сафоновой с максимальной мощностью 20 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение нежилого здания (здание пекарни) по адресу: Новосибирская область, Искитимский район, с. Улыбино, ул. Первомайская, 38а», Заявитель – Е.В. Сафонова, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>81,404</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>8,384</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>73,020</i>
<i>2.</i>	<i>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</i>	<i>26,637</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>108,041</i>

2. Определить расходы Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Е.В. Сафоновой, не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Акционерного общества «Региональные электрические сети» в размере 128 607 810 рублей (без учёта НДС).».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования без дополнительных пояснений к своему решению (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Е.В. Сафоновой с максимальной мощностью 20 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение нежилого здания (здание пекарни) по адресу: Новосибирская область, Искитимский район, с. Улыбино, ул. Первомайская, 38а», Заявитель – Е.В. Сафонова, в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	81,404
1.1.	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	8,384
1.2.	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	73,020
2.	<i>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</i>	26,637
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		108,041

2. Определить расходы Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Е.В. Сафоновой, не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Акционерного общества «Региональные электрические сети» в размере 128 607 810 рублей (без учёта НДС).».

12. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Товарищества собственников недвижимости «Тандем» (ОГРН 1175476084112, ИНН 5433963378) с максимальной мощностью 665 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение коттеджного поселка по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Березовский сельсовет; проектируемой ЛЭП-10 кВ, КТПН»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

Слушали Амарцева О.В.

Амарцев О.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Товарищества собственников недвижимости «Тандем» (ОГРН 1175476084112, ИНН 5433963378) с максимальной мощностью 665 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение коттеджного поселка по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Березовский сельсовет; проектируемой ЛЭП-10 кВ, КТПН»; предложил внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 21.08.2018 № 218-ЭЭ «Об установлении платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту» следующие изменения:

пункт 11 приказа и приложение № 11 к приказу признать утратившими силу с 25 декабря 2020 года (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 12-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Амарцеву О.В. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Амарцев О.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Амарцева О.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Товарищества собственников недвижимости «Тандем» (ОГРН 1175476084112, ИНН 5433963378) с максимальной мощностью 665 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение коттеджного поселка по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Березовский сельсовет; проектируемой ЛЭП-10 кВ, КТПН», Заявитель – Товарищество собственников недвижимости «Тандем», в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>81,404</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>8,384</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>73,020</i>
<i>2.</i>	<i>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</i>	<i>254,916</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>336,320</i>

2. Определить расходы Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Товарищества собственников недвижимости «Тандем» (ОГРН 1175476084112, ИНН 5433963378), не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Акционерного общества «Региональные электрические сети» в размере 143 272 550 рублей (без учёта НДС).

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 21.08.2018 № 218-ЭЭ «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту» следующие изменения:

пункт 11 приказа и приложение № 11 к приказу признать утратившими силу с 25 декабря 2020 года.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования без дополнительных пояснений к своему решению (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Товарищества собственников недвижимости «Тандем» (ОГРН 1175476084112, ИНН 5433963378) с максимальной мощностью 665 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение коттеджного поселка по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Березовский сельсовет; проектируемой ЛЭП-10 кВ, КТПН», Заявитель – Товарищество собственников недвижимости «Тандем», в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>81,404</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>8,384</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>73,020</i>
<i>2.</i>	<i>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</i>	<i>254,916</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>336,320</i>

2. Определить расходы Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Товарищества собственников недвижимости «Тандем» (ОГРН 1175476084112, ИНН 5433963378), не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном

порядке инвестиционной программы Акционерного общества «Региональные электрические сети» в размере 143 272 550 рублей (без учёта НДС).

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 21.08.2018 № 218-ЭЭ «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту» следующие изменения:

пункт 11 приказа и приложение № 11 к приказу признать утратившими силу с 25 декабря 2020 года.»

13. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Управление заказчика по строительству подземных транспортных сооружений» (ОГРН 1035402471411, ИНН 5406010778) с максимальной мощностью 280 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение подземного перехода по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, Центральный район, Красный проспект-Максима Горького»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

Слушали Амарцева О.В.

Амарцев О.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Управление заказчика по строительству подземных транспортных сооружений» (ОГРН 1035402471411, ИНН 5406010778) с максимальной мощностью 280 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение подземного перехода по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, Центральный район, Красный проспект-Максима Горького» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 13-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Амарцеву О.В. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Амарцев О.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Амарцева О.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Управление заказчика по строительству подземных транспортных сооружений» (ОГРН 1035402471411, ИНН 5406010778) с максимальной мощностью 280 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение подземного перехода

по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, Центральный район, Красный проспект-Максима Горького», Заявитель – Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Управление заказчика по строительству подземных транспортных сооружений», в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	81,404
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	8,384
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	73,020
2.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	109,230
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		190,634

2. Определить расходы Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Управление заказчика по строительству подземных транспортных сооружений» (ОГРН 1035402471411, ИНН 5406010778), не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Акционерного общества «Региональные электрические сети» в размере 4 695 296 рублей (без учёта НДС).».

Голосовали:

Асמודьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асמודьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. проголосовал «за» (особое мнение прилагается к протоколу).

Асמודьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Управление заказчика по строительству подземных транспортных сооружений» (ОГРН 1035402471411, ИНН 5406010778) с максимальной мощностью 280 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение подземного перехода по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, Центральный район, Красный проспект-Максима Горького», Заявитель – Муниципальное унитарное предприятие города

Новосибирска «Управление заказчика по строительству подземных транспортных сооружений», в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>81,404</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>8,384</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>73,020</i>
<i>2.</i>	<i>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</i>	<i>109,230</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>190,634</i>

2. Определить расходы Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Управление заказчика по строительству подземных транспортных сооружений» (ОГРН 1035402471411, ИНН 5406010778), не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Акционерного общества «Региональные электрические сети» в размере 4 695 296 рублей (без учёта НДС).».

14. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В. (ОГРНИП 308540222700052, ИНН 540219709478) с максимальной мощностью 130 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение магазина по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Станционная»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

Слушали Амарцева О.В.

Амарцев О.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В. (ОГРНИП 308540222700052, ИНН 540219709478) с максимальной мощностью 130 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение магазина по адресу: Новосибирская область,

г. Новосибирск, ул. Станционная» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 14-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Амарцеву О.В. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Амарцев О.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Амарцева О.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В. (ОГРНИП 308540222700052, ИНН 540219709478) с максимальной мощностью 130 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение магазина по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Станционная», Заявитель – Индивидуальный предприниматель Дергачев А.В., в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>81,404</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>8,384</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>73,020</i>
<i>2.</i>	<i>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</i>	<i>109,230</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>190,634</i>

2. Определить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В., не включенных в установленную плату за технологическое присоединение, в размере 6 209 879 рублей (без учёта НДС).

3. Определить расходы Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В. (ОГРНИП 308540222700052, ИНН 540219709478), не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Акционерного общества «Региональные электрические сети» в размере 147 172 693 рублей (без учёта НДС).».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования без дополнительных пояснений к своему решению (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В. (ОГРНИП 308540222700052, ИНН 540219709478) с максимальной мощностью 130 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение магазина по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Станционная», Заявитель – Индивидуальный предприниматель Дергачев А.В., в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>81,404</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>8,384</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>73,020</i>
<i>2.</i>	<i>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</i>	<i>109,230</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>190,634</i>

2. Определить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В., не включенных в установленную плату за технологическое присоединение, в размере 6 209 879 рублей (без учёта НДС).

3. Определить расходы Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В. (ОГРНИП 308540222700052, ИНН 540219709478), не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Акционерного общества «Региональные электрические сети» в размере 147 172 693 рублей (без учёта НДС).».

15. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В. (ОГРНИП 308540222700052, ИНН 540219709478) с максимальной мощностью 144,7 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение гостиницы по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Станционная»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

Слушали Амарцева О.В.

Амарцев О.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В. (ОГРНИП 308540222700052, ИНН 540219709478) с максимальной мощностью 144,7 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение гостиницы по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Станционная» (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 15-ЭЭ*).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю АО «РЭС» Ожогову А.А. задать вопросы Амарцеву О.В. по существу доклада.

Члены правления департамента, Ожогов А.А., Амарцев О.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Амарцева О.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В. (ОГРНИП 308540222700052, ИНН 540219709478) с максимальной мощностью 144,7 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение гостиницы по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Станционная», Заявитель – Индивидуальный предприниматель Дергачев А.В., в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>81,404</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>8,384</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>73,020</i>

2.	<i>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</i>	109,230
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		190,634

2. *Определить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В., не включенных в установленную плату за технологическое присоединение, в размере 6 209 879 рублей (без учёта НДС).*

3. *Определить расходы Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В. (ОГРНИП 308540222700052, ИНН 540219709478), не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Акционерного общества «Региональные электрические сети» в размере 147 172 693 рублей (без учёта НДС).».*

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С. по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. воздержался от голосования без дополнительных пояснений к своему решению (*особое мнение прилагается к протоколу*).

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В. (ОГРНИП 308540222700052, ИНН 540219709478) с максимальной мощностью 144,7 кВт к электрическим сетям Акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение гостиницы по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Станционная», Заявитель – Индивидуальный предприниматель Дергачев А.В., в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	81,404
1.1.	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	8,384
1.2.	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	73,020

2.	<i>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</i>	109,230
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		190,634

2. *Определить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В., не включенных в установленную плату за технологическое присоединение, в размере 6 209 879 рублей (без учёта НДС).*

3. *Определить расходы Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Индивидуального предпринимателя Дергачева А.В. (ОГРНИП 308540222700052, ИНН 540219709478), не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Акционерного общества «Региональные электрические сети» в размере 147 172 693 рублей (без учёта НДС).».*

16. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Дом Солнца» (ОГРН 1185476028638, ИНН 5404073814) с максимальной мощностью 222,92 кВт к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирного жилого дома по ул. Лесосечная, Советский район, г. Новосибирск, Новосибирская область»

Доклад консультанта отдела регулирования электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Амарцева О.В.

Слушали Амарцева О.В.

Амарцев О.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электроэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Дом Солнца» (ОГРН 1185476028638, ИНН 5404073814) с максимальной мощностью 222,92 кВт к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирного жилого дома по ул. Лесосечная, Советский район, г. Новосибирск, Новосибирская область» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 16-ЭЭ).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Амарцеву О.В. по существу доклада.

Члены правления департамента, Амарцев О.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов согласно докладу Амарцева О.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Дом Солнца» (ОГРН 1185476028638, ИНН 5404073814) с максимальной мощностью 222,92 кВт к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирного жилого дома по ул. Лесосечная, Советский район, г. Новосибирск, Новосибирская область», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Дом Солнца», в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>81,404</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>8,384</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>73,020</i>
<i>2.</i>	<i>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</i>	<i>109,230</i>
<i>3.</i>	<i>Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации</i>	<i>81,404</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>272,038</i>

2. Определить расходы Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Дом Солнца» (ОГРН 1185476028638, ИНН 5404073814), не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» в размере 13 116 549 рублей (без учёта НДС).».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. огласил письменное особое мнение, представленное представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гусельниковым О.С.

по рассматриваемому вопросу, согласно которому Гусельников О.С. проголосовал «за» (особое мнение прилагается к протоколу).

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 25 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Дом Солнца» (ОГРН 1185476028638, ИНН 5404073814) с максимальной мощностью 222,92 кВт к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирного жилого дома по ул. Лесосечная, Советский район, г. Новосибирск, Новосибирская область», Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Дом Солнца», в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	81,404
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	8,384
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	73,020
2.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	109,230
3.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации	81,404
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		272,038

2. Определить расходы Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Дом Солнца» (ОГРН 1185476028638, ИНН 5404073814), не включенные в установленную плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» в размере 13 116 549 рублей (без учёта НДС).».

17. Об установлении экономически обоснованного уровня тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, оказываемые Акционерным обществом «Экспресс-пригород» на территории Новосибирской области

Доклад консультанта отдела регулирования транспорта и социальной сферы департамента по тарифам Новосибирской области Белоусовой Л.В.

Слушали Белоусову Л.В.

Белоусова Л.В. в соответствии с докладом (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 17-ТС*) изложила результаты рассмотрения отделом регулирования транспорта и социальной сферы департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении экономически обоснованного уровня тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, оказываемые Акционерным обществом «Экспресс-пригород» (ОГРН 1025403194277, ИНН 5407193789) на территории Новосибирской области; предложила признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 11.12.2019 № 601-ТС «Об установлении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, оказываемые Акционерным обществом «Экспресс-пригород» на территории Новосибирской области».

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям Министерства транспорта и дорожного хозяйства Новосибирской области Невежину В.С., Бенимецкому А.А., Кондратьевой С.П. задать вопросы Белоусовой Л.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Невежин В.С., Бенимецкий А.А., Кондратьева С.П., Белоусова Л.В., Елфимова Т.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов, согласно докладу Белоусовой Л.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующих решений:

«1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года экономически обоснованный уровень тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, оказываемые Акционерным обществом «Экспресс-пригород» (ОГРН 1025403194277, ИНН 5407193789) на территории Новосибирской области, применяемых для определения размера субсидий в целях возмещения затрат или недополученных доходов Акционерного общества «Экспресс-пригород», возникающих в случае применения Акционерным обществом «Экспресс-пригород» при расчете с пассажирами тарифов, установленных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 17.12.2020 № 553-ТС «Об установлении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, оказываемые Акционерным обществом «Экспресс-пригород», оплачиваемые пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении на территории Новосибирской области», в соответствии с Порядком предоставления субсидий из областного бюджета Новосибирской области в целях возмещения затрат и недополученных доходов перевозчиков, возникающих в случае государственного регулирования тарифов при выполнении перевозок пассажиров автомобильным транспортом в границах муниципального района (за исключением маршрутов, организованных в границах населенных пунктов) и по пригородным маршрутам регулярного сообщения, а также внутренним водным транспортом и железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, утвержденным

постановлением Правительства Новосибирской области от 24.02.2014 № 83-п «Об утверждении государственной программы Новосибирской области «Обеспечение доступности услуг общественного пассажирского транспорта, в том числе Новосибирского метрополитена, для населения Новосибирской области»:

1) в расчете на одного пассажира за один километр в размере 2,14 руб.;

2) в расчете на одного пассажира в границах одной тарифной зоны в следующем размере:

Тарифная зона	Расстояние, км	Зонный тариф, руб.			
		с 01.01.2021 по 31.03.2021	с 01.04.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 30.09.2021	с 01.10.2021 по 31.12.2021
1	до 5 км включительно	63,08	33,52	36,45	49,50
2	свыше 5 до 15 км включительно	63,21	33,58	36,49	49,57
3	свыше 15 до 25 км включительно	92,39	49,06	53,30	72,48
4	свыше 25 до 35 км включительно	140,88	74,80	81,23	110,56
5	свыше 35 до 45 км включительно	162,69	86,36	93,85	127,68
6	свыше 45 до 55 км включительно	184,43	98,04	106,48	144,80
7	свыше 55 до 65 км включительно	208,36	110,71	120,27	163,65
8	свыше 65 до 75 км включительно	218,22	115,93	125,95	171,29
9	свыше 75 до 85 км включительно	227,61	120,91	131,36	178,76
10	свыше 85 до 95 км включительно	244,66	129,93	141,29	192,14
11	свыше 95 до 105 км включительно	253,98	134,87	146,55	199,47
12	свыше 105 до 115 км включительно	263,50	139,89	151,94	206,96
13	свыше 115 до 125 км включительно	270,70	143,80	156,30	212,73
14	свыше 125 до 135 км включительно	286,30	152,78	165,94	226,07
15	свыше 135 до 150 км включительно	309,51	165,20	179,35	244,77
16	свыше 150 до 160 км включительно	344,21	182,56	198,64	271,43
17	свыше 160 до 170 км включительно	361,46	190,92	207,57	283,54
18	свыше 170 до 180 км включительно	389,67	209,62	227,90	310,78
19	свыше 180 до 190 км включительно	419,34	223,24	243,04	328,94
20	свыше 190 до 200 км включительно	436,40	232,32	252,93	342,32

2. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 11.12.2019 № 601-ТС «Об установлении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, оказываемые Акционерным обществом «Экспресс-пригород» на территории Новосибирской области».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Третьякова А.И. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года экономически обоснованный уровень тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, оказываемые Акционерным обществом «Экспресс-пригород» (ОГРН 1025403194277, ИНН 5407193789) на территории Новосибирской области, применяемых для определения размера субсидий в целях возмещения затрат или недополученных доходов Акционерного общества «Экспресс-пригород», возникающих в случае применения Акционерным обществом «Экспресс-пригород» при расчете с пассажирами тарифов, установленных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 17.12.2020 № 553-ТС «Об установлении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, оказываемые Акционерным обществом «Экспресс-пригород», оплачиваемые пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении на территории Новосибирской области», в соответствии с Порядком предоставления субсидий из областного бюджета Новосибирской области в целях возмещения затрат и недополученных доходов перевозчиков, возникающих в случае государственного регулирования тарифов при выполнении перевозок пассажиров автомобильным транспортом в границах муниципального района (за исключением маршрутов, организованных в границах населенных пунктов) и по пригородным маршрутам регулярного сообщения, а также внутренним водным транспортом и железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, утвержденным постановлением Правительства Новосибирской области от 24.02.2014 № 83-п «Об утверждении государственной программы Новосибирской области «Обеспечение доступности услуг общественного пассажирского транспорта, в том числе Новосибирского метрополитена, для населения Новосибирской области»:

1) в расчете на одного пассажира за один километр в размере 2,14 руб.;

2) в расчете на одного пассажира в границах одной тарифной зоны в следующем

размере:

Тарифная зона	Расстояние, км	Зонный тариф, руб.			
		с 01.01.2021 по 31.03.2021	с 01.04.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 30.09.2021	с 01.10.2021 по 31.12.2021
1	до 5 км включительно	63,08	33,52	36,45	49,50
2	свыше 5 до 15 км включительно	63,21	33,58	36,49	49,57
3	свыше 15 до 25 км включительно	92,39	49,06	53,30	72,48
4	свыше 25 до 35 км включительно	140,88	74,80	81,23	110,56
5	свыше 35 до 45 км включительно	162,69	86,36	93,85	127,68
6	свыше 45 до 55 км включительно	184,43	98,04	106,48	144,80
7	свыше 55 до 65 км включительно	208,36	110,71	120,27	163,65
8	свыше 65 до 75 км включительно	218,22	115,93	125,95	171,29
9	свыше 75 до 85 км включительно	227,61	120,91	131,36	178,76

10	свыше 85 до 95 км включительно	244,66	129,93	141,29	192,14
11	свыше 95 до 105 км включительно	253,98	134,87	146,55	199,47
12	свыше 105 до 115 км включительно	263,50	139,89	151,94	206,96
13	свыше 115 до 125 км включительно	270,70	143,80	156,30	212,73
14	свыше 125 до 135 км включительно	286,30	152,78	165,94	226,07
15	свыше 135 до 150 км включительно	309,51	165,20	179,35	244,77
16	свыше 150 до 160 км включительно	344,21	182,56	198,64	271,43
17	свыше 160 до 170 км включительно	361,46	190,92	207,57	283,54
18	свыше 170 до 180 км включительно	389,67	209,62	227,90	310,78
19	свыше 180 до 190 км включительно	419,34	223,24	243,04	328,94
20	свыше 190 до 200 км включительно	436,40	232,32	252,93	342,32

2. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 11.12.2019 № 601-ТС «Об установлении тарифов на услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении, оказываемые Акционерным обществом «Экспресс-пригород» на территории Новосибирской области».

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления



Н.С. Сухорукова

**Руководителю департамента
по тарифам Новосибирской области
Г.Р. Асмодьярову**

**от представителя Ассоциации НП «Совет рынка»
О.С. Гусельникова**

В связи с невозможностью присутствовать на заседании правления департамента по тарифам Новосибирской области 24 декабря 2020 года, прошу принять мою позицию в голосовании по вопросам:

1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Новосибирскэнергосбыт» на 2021 год позиция «**против**», по следующим причинам:
 - на 23.12.2021г. (16-00 МСК) отсутствует информация об официально опубликованных индикативных ценах на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2021г.
 - в связи с отказом по включению затрат на установку систем учета электрической энергии по основанию «в соответствии с п. 6.3 ст. 23.1 Закона об электроэнергетике расходы гарантирующего поставщика, **понесенные** им для исполнения обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 указанного закона, подлежат включению в состав сбытовой надбавки гарантирующего поставщика.»
2. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «УК «ПЛП»» и АО «Региональные электрические сети» и установлении долгосрочных параметров регулирования АО «УК «ПЛП»» на долгосрочный период 2021-2025 годы (НВВ на содержание – **46 437,3 тыс.руб.**) позиция «**за**». В случае изменения величины НВВ во время заседания, позиция «**против**».
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Новосибирская городская сетевая компания» и АО «Региональные электрические сети» и установлении долгосрочных параметров регулирования ООО «Новосибирская городская сетевая компания» на долгосрочный период 2021-2025 годы (НВВ на содержание – **94 850,59 тыс.руб.**) позиция «**за**». В случае изменения величины НВВ во время заседания, позиция «**против**».
4. Об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Параллели групп» и АО «Региональные электрические сети» на 2021 год (НВВ на содержание – **15 432,4 тыс.руб.**) позиция «**за**». В случае изменения величины НВВ во время заседания, позиция «**против**».
5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Сибирские энергетические сети» и АО «Региональные электрические сети» и установлении долгосрочных параметров регулирования ООО «Сибирские энергетические сети» на долгосрочный период 2021-2025 годов (НВВ на содержание – **6580,2 тыс.руб.**) позиция «**за**». В случае изменения величины НВВ во время заседания, позиция «**против**».
6. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «НРСК-Сибирь» и АО «Региональные электрические сети» и установлении долгосрочных параметров регулирования ООО «НРСК-Сибирь» на долгосрочный период 2021-2025 годов (НВВ на содержание – **15 058,4 тыс.руб.**) позиция «**за**». В случае изменения величины НВВ во время заседания, позиция «**против**».
7. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Общества с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» и АО «Региональные электрические сети» и установлении долгосрочных параметров регулирования Общества с ограниченной ответственностью Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» на долгосрочный период 2021-2025 годов (НВВ на содержание –

- 6047,7 тыс.руб.) позиция «за». В случае изменения величины НВВ во время заседания, позиция «против».
8. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» и АО «Региональные электрические сети» и установлении долгосрочных параметров регулирования Муниципального унитарного предприятия города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» на долгосрочный период 2021-2025 годы» (НВВ на содержание – **19227,3 тыс.руб.**) позиция «за». В случае изменения величины НВВ во время заседания, позиция «против».
 9. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств И. С. Коганицкого к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение гаража, жилого дома, бани по адресу: обл. Новосибирская, р-н Новосибирский, МО Морской сельсовет, с. Ленинское, ул. Кирова, 37» (присоединяемая мощность: 33 кВт (максимальная мощность: 48 кВт); уровень напряжения: 0,4 кВ; категория надежности: III) в сумме **108 041 рублей** (без НДС) (расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы составляют **29 363 828 рублей** (без НДС));
 10. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств С. Е. Егорова к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение личного подсобного хозяйства по адресу: НСО, Искитимский район, МО Бурмистровский сельсовет» (присоединяемая мощность: 50 кВт (максимальная мощность: 50 кВт); уровень напряжения: 0,4 кВ; категория надежности: III) в сумме **136 019 рублей** (без НДС) (расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы составляют **178 051 859 рублей** (без НДС));
 11. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Е. В. Сафоновой к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение нежилого здания (здание пекарни) по адресу: НСО, Искитимский район, с. Улыбино, ул. Первомайская, 38а» (присоединяемая мощность: 20 кВт (максимальная мощность: 20 кВт); уровень напряжения: 0,4 кВ; категория надежности: III) в сумме **108 041 рублей** (без НДС) (расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы составляют **128 607 810 рублей** (без НДС));
 12. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Товарищества собственников недвижимости «Тандем» (ОГРН 1175476084112 ИНН 5433963378) к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение коттеджного поселка по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Березовский сельсовет; проектируемой ЛЭП-10 кВ, КТПН» (присоединяемая мощность: 685 кВт (максимальная мощность: 685 кВт); уровень напряжения: 10 кВ; категория надежности: III) в сумме **336 320 рублей** (без НДС) (расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение, которые

подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы составляют **143 272 550 рублей** (без НДС)); по вопросам 9.-12. директивы позиция «воздержался».

13. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств МУП «Управление заказчика по строительству подземных транспортных сооружений» (ОГРН 1035402471411 ИНН 5406010778) к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение подземного перехода по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, Центральный район, Красный проспект-Максима Горького» (присоединяемая мощность: 140 кВт (максимальная мощность: 280 кВт); уровень напряжения: 0,4 кВ; категория надежности: II) в сумме **190 634 рубля** (без НДС) (расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы составляют **4 695 296 рублей** (без НДС)) позиция «за».
Особое мнение Представителя Ассоциации «НП Совет рынка»: Ассоциация «НП Совет рынка» обращает внимание, что при утверждении стандартизированных ставок, используемых для определения вышеуказанной платы за технологическое присоединение, Ассоциация голосовала против их утверждения. В связи с тем, что на момент рассмотрения вопросов стандартизированные ставки утверждены и являются действующими, Ассоциация при голосовании по вышеуказанному вопросу руководствуется Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17.
14. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ИП Дергачева А. В. (ОГРН 308540222700052 ИНН 540219709478) к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение магазина по адресу: Российская Федерация, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Станционная» (присоединяемая мощность: 130 кВт (максимальная мощность: 130 кВт); уровень напряжения: 0,4 кВ; категория надежности: I, II) в сумме **190 634 рубля** (без НДС) (расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют **4 454 578 рублей** (без НДС)) (расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы составляют **147 172 693 рубля** (без НДС));
15. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ИП Дергачева А. В. (ОГРН 308540222700052 ИНН 540219709478) к электрическим сетям АО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение гостиницы по адресу: Российская Федерация, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Станционная» (присоединяемая мощность: 144,7 кВт (максимальная мощность: 144,7 кВт); уровень напряжения: 0,4 кВ; категория надежности: I, II) в сумме **190 634 рубля** (без НДС) (расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют **1 755 301 рубль** (без НДС)) (расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы составляют **147 172 693 рубля** (без НДС));

Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы составляют 147 172 693 рубля (без НДС); по вопросам 14.-15. директивы позиция «воздержался».

16. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Дом Солнца» (ОГРН 1185476028638 ИНН 5404073814) к электрическим сетям ФГУП «Управление водоснабжения и энергетики» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение многоквартирного жилого дома по ул. Лесосечная, Советский район, г. Новосибирск, Новосибирская область» (присоединяемая мощность: 222,92 кВт (максимальная мощность: 222,92 кВт); уровень напряжения: 0,4 кВ; категория надежности: II) в сумме **272 038 рублей** (без НДС) (расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение, которые подлежат учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы составляют **13 116 549 рублей** (без НДС)) позиция «за».

Особое мнение Представителя Ассоциации «НП Совет рынка»: Ассоциация «НП Совет рынка» обращает внимание, что при утверждении стандартизированных ставок, используемых для определения вышеуказанной платы за технологическое присоединение, Ассоциация голосовала против их утверждения. В связи с тем, что на момент рассмотрения вопросов стандартизированные ставки утверждены и являются действующими, Ассоциация при голосовании по вышеуказанному вопросу руководствуется Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17.

- в случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящей директивой, позиция «**против**» принятия таких решений.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка»



О.С. Гусельников