

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по результатам рассмотрения Особого мнения филиала «Забайкальский АО «Оборонэнерго» от 31.01.2023 № ЗБК/030/326 (далее – Особое мнение) к ЗаклЮчению департамента по тарифам Новосибирской области (далее – ЗаклЮчение) и проекту приказа «О внесении изменений в приказ от 09.12.2021 № 419-ЭЭ»

1. Довод АО «Оборонэнерго» о неправомерном решении департамента по исполнению Апелляционного определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21 октября 2022 года по делу 66а-1600/2022 (далее – Апелляционное определение) в части статьи затрат «Расходы на установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства» и «Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии» на 2022 год:

1) В Особом мнении организация указывает, что суд апелляционной инстанции пришел к выводу об обязательности расходов на установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства и расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии для сетевых организаций. В связи с чем, их полное исключение из НВВ и тарифов является неправомерным.

Соответственно, принятие во исполнение Апелляционного определения в НВВ и тарифах АО «Оборонэнерго» расходов на установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства в размере 0,00 рублей противоречит выводу суда апелляционной инстанции и является нарушением статьи 16 КАС РФ.

Данный довод организации является несостоятельным по следующим основаниям.

Как следует из Апелляционного определения, суд апелляционной инстанции пришел к выводу об отсутствии оснований для отказа в принятии в полном объеме расходов на обеспечение коммерческого учета электроэнергетики и расходов по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства не только в связи с тем, что данные расходы являются обязательными; но и в связи с тем, что департаментом были допущены нарушения пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования № 1178), при составлении экспертного заключения; а также в связи с тем, что департамент не реализовал полномочия по запросу дополнительных документов в случае недостаточности представленных АО «Оборонэнерго» обосновывающих документов; и необходимостью, соответственно, определить расходы по указанным статьям затрат в соответствии с пунктами 29 либо 31 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178).

Во исполнение Апелляционного определения департаментом:

- проведен анализ и оценка обосновывающих документов, представленных организацией в составе тарифной заявки (предложение от 29.04.2021 № ЗБК/030/19080), отчетных данных по факту осуществления организацией регулируемого вида деятельности в 2020 году (письмо от 09.04.2021 № ЗБК/030/1562);

- дополнительно запрошены письмом от 02.12.2022 № 2275-10/33 обосновывающие документы;

- проведен анализ и оценка пояснений филиала, документов и материалов, представленных организаций письмом от 12.12.2022 № ЗБК/030/5121 на указанный запрос департамента;

- результаты экспертизы представленных организацией документов и материалов подробным образом в соответствии с требованиями пункта 23 Правил регулирования № 1178 изложены в Заключении.

По результатам указанной экспертизы установлено, что почти все объекты электросетевого хозяйства, указанные в «Перечне объектов для выполнения работ по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства филиала «Забайкальский» акционерного общества «Оборонэнерго» на 2022 г.» (стр. 188-199 тома 2 предложения от 29.04.2021 № ЗБК/030/1908); приобретены организацией в собственность в 2011 году (только два из заявленных объектов приобретены и введены в эксплуатацию в январе 2014 года). Вследствие чего, в соответствии с требованиями законодательства организация должна была исполнить обязанность по внесению сведений о границах охранных зон указанных объектов в государственный реестр недвижимости, как минимум, в срок до 1 января 2015 года; и, как максимум, в срок до 1 января 2022 года. С учетом же единственного представленного в обоснование необходимости установления охранных зон документа (Предписания Ростехнадзора от 19.09.2014) – в срок до 15.09.2015.

Поскольку:

- организация не представила никаких доказательств неисполнения до 1 января 2022 года предусмотренной законом обязанности по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства (включая доказательства длительного, на протяжении почти 7 лет неисполнения Предписания Ростехнадзора от 19.09.2014);

- по факту 2020 года и 2022 года у АО «Оборонэнерго» отсутствовали расходы по данной статье затрат;

в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования № 1178 расходы по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства на 2022 год определены департаментом в размере 0,00 рублей.

Таким образом, определение расходов по данной статье затрат выполнено департаментом в полном соответствии с указаниями апелляционного суда. Вследствие чего, какие-либо нарушения статьи 16 КАС РФ в действиях департамента отсутствуют.

2) В Особом мнении организация указывает, что департамент некорректно в качестве экономически обоснованных расходов по статье «Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии» в тарифе 2022 года предлагает признать фактические расходы по данной статье затрат за 10 месяцев 2022 года, признанные департаментом экономически обоснованными, в размере 55,3 тыс. рублей. Поскольку по запросу департамента организацией были представлены сведения не за весь 2022 год, а только за 10 месяцев 2022 года; и что оценка фактических затрат за 2022 год в соответствии с Основами ценообразования № 1178 должна проводиться при тарифном регулировании на 2024 год.

Кроме того, указывает, что фактически понесенные и экономически обоснованные затраты за 10 месяцев 2022 года на обеспечение коммерческого учета сложились у организации в размере 757,2 тыс. рублей.

Данный довод организации также является несостоятельным по следующим основаниям.

На момент запроса департаментом дополнительных сведений (письмо от 02.12.2022 за исх. № 2275-10/33) во исполнение Апелляционного определения после его получения 24 ноября 2022 года и соответствующего представления организаций запрошенных сведений (12.12.2022) организация не только имела возможность, но и обязана была в силу положений пункта 19 Правил регулирования № 1178 представить в департамент запрошенные департаментом сведения о фактических расходах АО

«Оборонэнерго» в лице филиала Забайкальский с подтверждением их экономического обоснования по состоянию на начало декабря 2022 года.

Соответственно, представление организацией в департамент сведений только за 10 месяцев 2022 года при наличии сведений о фактических расходах с января по ноябрь 2022 года является исключительно субъективным просчетом самой организации.

Анализ сведений о фактических расходах организации за 2022 год по данной статье затрат необходим в целях установления экономической обоснованности заявленных организацией к учету в составе тарифа 2022 года в соответствии с тарифной заявкой и уточненной тарифной заявкой расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии. Поскольку в составе тарифной и уточненной заявки, а также в составе обосновывающих документов, представленных организацией 12.12.2022 по запросу департамента, какие-либо доказательства необходимости осуществления работ по обеспечению коммерческого учета электрической энергии в заявленных организацией на 2022 год объемах по заявленным точкам учета с применением заявленных организацией цен не представлены.

По результатам анализа обосновывающих документов плановых и фактических затрат 2022 года по данной статье расходов установлена экономическая обоснованность заявленных организацией к учету в составе тарифа 2022 года расходов по данной статье затрат только в размере 55,3 тыс. рублей. А именно: в отношении предусмотренных Планом-графиком точек учета, на которых по факту 2022 года действительно произошла замена приборов учета либо трансформаторов тока; и, при этом, указанные приборы учета либо трансформаторы тока были приобретены по договорам, заключенным до 2022 года в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования № 1178 (по торгам).

Таким образом, расходы по данной статье затрат были определены департаментом в соответствии с пунктами 29 и 31 Основ ценообразования № 1178. Что полностью соответствует позиции апелляционного суда, изложенной в Апелляционном определении.

Учет же всех остальных фактических расходов по данной статье затрат, понесенных организацией в 2022 году, после подтверждения их экономической обоснованности в установленном порядке в соответствии с положениями пункта 7 Основ ценообразования № 1178, пунктами 9-11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-Э (далее – Методические указания № 98-Э), будет осуществлен при корректировке НВВ и тарифа 2024 года.

3) В Особом мнении организация указывает, что ею была представлена исчерпывающая информация, на основании которой департамент мог бы определить плановые затраты на 2022 год; а в случае ее недостаточности – провести самостоятельно расчет затрат методом сравнения аналогов других сетевых организаций.

Данный довод организации также является несостоятельным по следующим основаниям.

Во-первых, обоснование недостаточности представленных организацией документов в целях обоснования заявленных расходов по указанным статьям затрат подробным образом изложено в Заключение.

Во-вторых, метод сравнения аналогов не применим при ежегодной корректировке тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования¹.

В-третьих, в связи с недостаточностью представленных организацией документов департамент, руководствуясь Апелляционным определением, самостоятельно определил размер расходов по указанным статьям затрат с применением пунктов 29 и 31 Основ ценообразования № 1178.

¹ В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 метод сравнения аналогов применяется при определении базового уровня подконтрольных расходов.

2. Довод АО «Оборонэнерго» о неправомерном решении департамента в части расчета «Выпадающих доходов» по статье затрат «Материалы для ремонта электросетевого хозяйства» за 2021 год и «Выпадающие доходы» за 2020 год от применения в 2020 году Приказа № 252-ЭЭ вместо подлежащего применению Приказа № 144-ЭЭ:

1) По «выпадающим доходам» по статье затрат «Материалы для ремонта электросетевого хозяйства» за 2021 год:

Департаментом учтено замечание организации, о том, что по факту за 2021 год затраты по статье «Материалы для ремонта электросетевого хозяйства» сложились в сумме 1 810,2 тыс. рублей (фактическая сумма, указанная в Заключении в размере 2 085,13 тыс. рублей, не верна).

Кроме того, департаментом также учтены замечания организации о том, что недополученные доходы по данной статье затрат при осуществлении регулируемого вида деятельности в 2021 году в силу положений пунктов 9-11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-Э (далее – Методические указания № 98-Э), должны учитываться при корректировке НВВ и тарифов на 2023 год.

В то время как корректировка НВВ и тарифов на 2023 год для АО «Оборонэнерго» осуществлена приказом департамента от 25.10.2022 № 593-ЭЭ (далее – Приказ № 593-ЭЭ).

Вследствие чего, учитывая позицию апелляционного суда, изложенную в Апелляционном определении, у департамента в настоящее время отсутствуют какие-либо основания для корректировки НВВ и тарифов 2023 года, утвержденных Приказом № 593-ЭЭ.

При таких обстоятельствах учет недополученных доходов по данной статье затрат за 2021 год должен осуществляться в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-Э при формировании НВВ и тарифов 2025 года (базового года нового долгосрочного периода регулирования).

2) По «выпадающим доходам» за 2020 год:

Департаментом учтены замечания организации о том, что недополученные доходы по данной статье затрат при осуществлении регулируемого вида деятельности в 2020 году подлежат определению с применением формулы (3) Методических указаний № 98-Э.

Недополученные доходы от применения в 2020 году Приказа № 144-ЭЭ и фактической выручки на содержание объектов электросетевого хозяйства, определенные по формуле (7.1) Методических указаний 98-э, составляют 14 192,1 тыс. руб. $(=71\,346,6-57\,154,5)$.

С учетом применения формулы (3) Методических указаний 98-э, сумма недополученных доходов составит 15 690,5 тыс. руб. $(+\Delta НВВ) (=14\,192,1*1,06*1,043)$.

Учитывая то обстоятельство, что при проведении корректировки НВВ на 2022 год, утвержденной приказом департамента от 19.12.2021 № 419-ЭЭ, сумма недополученных доходов в соответствии с формулой (7.1.) Методических указаний 98-э уже была учтена в размере 54,8 тыс. руб., дополнительному учету подлежат недополученные доходы в размере 15 635,7 тыс. руб. $(+\Delta НВВ) (=15\,690,5-54,8)$.

При корректировке (пересмотре) НВВ на 2022 год в целях исполнения Апелляционного определения департаментом также учитывается показатель $B_i^{распред}$ в размере понесенных по факту 2018 года (до начала долгосрочного периода

регулирования 2020-2024 годов) расходов по статье: «Расходы на ремонты» в размере 12 625,5 тыс. руб.²

С учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (ИПЦ: 2019 год – 1,045; 2020 год – 1,034; 2021 год – 1,06; 2022 год – 1,043)³, излишне полученный доход, подлежащий изъятию при проведении корректировки (пересмотре) НВВ на 2022 год $B_i^{распред}$, составляет 15 082,6 тыс. руб. (-ΔНВВ).

Вследствие чего, учету в составе НВВ 2022 года по формуле (3) Методических рекомендаций № 98-э подлежат расходы B_{2020} в размере 553,1 тыс. руб. (+ΔНВВ) (=15 635,7 -15 082,6).

3) Довод АО «Оборонэнерго» о неправомерном решении департамента в части внесения изменений в приказ от 19.12.2021 № 419-ЭЭ (далее – Приказ № 419-ЭЭ):

Данный довод организации является несостоятельным, поскольку в соответствии с Апелляционным определением на департамент возложена обязанность принять нормативный правовой акт, заменяющий Приказ № 419-ЭЭ в признанной Апелляционным определением недействующей части.

Соответственно, во исполнение Апелляционного определения департамент обязан внести изменения именно в Приказ № 419-ЭЭ.

4) Довод АО «Оборонэнерго» о неправомерном не пересмотре размера подконтрольных расходов на 2023 год в связи с вступлением в силу Приказа № 144-ЭЭ в части базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год:

Данный довод организации также является несостоятельным, по основаниям, изложенным в подпункте 1) пункта 2 настоящего Заключение.

² «Расходы на ремонты» на 2018 год были учтены в размере 15 220,1 тыс. руб., а по факту составили 2 594,2 тыс. руб., необоснованно полученный доход составил 12 625,5 тыс. руб. (=2 594,5-15 220,1).

³ ИПЦ 2019 года определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства РФ 22 сентября 2020 года по данным Минэкономразвития России;

ИПЦ на 2020, 2021, 2022 годы определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренный на заседании Правительства РФ 21 сентября 2021 года по данным Минэкономразвития России.

Пересмотр НВВ филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на осуществление деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на 2022 год во исполнение Апелляционного определения

Пересмотренный расчёт необходимой валовой выручки на 2022 год, в том числе по полугодиям, приведён в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый период) (с учетом приказа от 31.08.2021 № 144-ЭЭ) ПР 2020=58963,1 (тыс. руб.)	2021 (с учетом приказа о корректировке от 23.12.20 № 653-ЭЭ)	2022 Учет материалов ПР в соответствии с Апелляционным определением
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)					
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	3%	3%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%	2%
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)					
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	8 898,6	7 474,1	9 094,2
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4 517,5	3 038,1	4 616,8
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	4 381,1	4 436,0	4 477,4
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	32 267,9	32 672,5	32 977,3
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	16 646,7	16 855,4	17 012,6
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	16 646,7	16 855,4	17 012,6
1.3.2.1	Услуги связи, интернет, почтовые расходы	тыс.руб.	392,1	397,0	400,7
1.3.2.2	Расходы АУФ (управление филиала)	тыс.руб.	14 300,7	14 480,0	14 615,1
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	108,2	109,5	110,5
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	200,7	203,2	205,1
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	7,2	7,3	7,3
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 509,6	1 528,5	1 542,7
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	128,4	130,0	131,2
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	273,1	276,5	279,1
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	876,8	887,8	896,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	58 963,1	58 166,3	60 259,2
	Расчет неподконтрольных				

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый период) (с учетом приказа от 31.08.2021 № 144- ЭЭ) ПР 2020=58963,1 (тыс. руб.)	2021 (с учетом приказа о корректировке от 23.12.20 № 653-ЭЭ)	2022 Учет материалов ПР в соответствии с Апелляционным м определением
	расходов				
2.2	Расходы на коммунальные услуги (теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, вывоз ТБО)	тыс.руб.	339,6	252,3	275,5
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	22,0		-
2.3.2.	аренда офиса	тыс.руб.	22,0		
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	280,1	261,2	240,2
2.4.1	Транспортный налог	тыс.руб.	19,3	21,4	21,4
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	260,8	239,8	218,8
2.5	Страховые взносы от ФОТ	тыс.руб.	9 809,5	9 932,5	10 025,1
2.8	Выпадающие доходы по п.32 Основ ценообразования (тех.присоединение)	тыс.руб.	238,8		
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 335,6	4 407,4	4 923,2
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	5 662,4	4 590,6	4 380,8
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	19 688,0	19 443,9	19 844,8
3.	(Уі) расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"				55,3
4.	Выпадающие доходы (избыток средств) по результатам производственно-хозяйственной деятельности	тыс.руб.	- 8 232,3	- 13 215,3	- 5 779,6
4.1.	Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности, всего		1 445,9	- 12 887,2	- 4 790,2
4.1.1.	Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования		- 2 787,8	- 14 416,0	400,7
4.1.2.	Выпадающие доходы за 2020 год в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э				15 635,7
4.1.3.	Изъятие не понесённых расходов за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования (2018 год) в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э, п.7 Основ ценообразования				- 15 082,6
4.1.4.	корректировка НВВ по изменению ПО	тыс.руб.	6 406,9	1 995,5	54,8
4.1.5.	Корректировка НВВ по технологическому расходу эл.эн	тыс.руб.	- 2 173,2	- 466,7	- 5 798,8
4.2.	Корректировка по исполнению ИП	тыс.руб.	- 9 678,3	- 331,4	- 338,3
4.3.	Корректировка по доходам по безоговорочному потреблению	тыс.руб.		- 111,6	- 50,0
4.4.	Корректировка выпадающие доходы по п.87 Основ			115,0	- 601,1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый период) (с учетом приказа от 31.08.2021 № 144- ЭЭ) ПР 2020=58963,1 (тыс. руб.)	2021 (с учетом приказа о корректировке от 23.12.20 № 653-ЭЭ)	2022 Учет материалов ПР в соответствии с Апелляционным определением
	ценообразования по технологическому присоединению				
5.	Корректировка по надежн.и кач.	тыс.руб.	927,9	711,7	- 343,2
6.	НВВ всего	тыс.руб.	71 346,6	65 106,7	74 036,5
	в том числе: 1 полугодие	тыс.руб.	36 618,2	33 415,6	38 712,9
	2 полугодие	тыс.руб.	34 728,4	31 691,1	35 323,6

Распределение НВВ по полугодиям осуществлено пропорционально объему электропотребления с учетом п. 11.1 Основ ценообразования № 1178.

Пересмотренный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2022 год, в том числе по полугодиям приведён в таблице 2.

Таблица 2

Показатели	Ед. изм.	2021г.	в т.ч.		2022г.	в т.ч.	
			1 полугодие	2 полугодие		1 полугодие	2 полугодие
Сальдо-переток мощности	МВт	17,724	18,200	17,249	18,360	19,209	17,511
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	65 106,7	33415,6	31 691,1	74 036,5	38712,9	35 323,6
Ставка на содержание	руб./МВт·мес.	306 105,79	305 997,34	306 220,23	336 041,15	335 889,30	336 207,72
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	131,5002	67,4917	64,0085	131,3499	68,6814	62,6685
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн.кВтч.	14,3599	7,3701	6,9898	14,3409	7,4987	6,8422
то же в процентах	%	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92
Тариф на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	руб./кВтч.	2200,87	2200,87	2200,87	2273,88	2273,88	2273,88
НВВ на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	тыс.руб.	31604,2	16220,7	15383,5	32609,5	17051,1	15558,3
Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	руб./МВт·ч	240,34	240,34	240,34	248,26	248,26	248,26
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,73544	0,73544	0,73544	0,81192	0,81192	0,81192
Отклонение в % (год.к году; 1полуг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 полуг. текущ. года к 1 полуг. текущ. года)							
Ставка на содержание	%	-8,75%	-8,81%	0,07%	9,78%	9,69%	0,09%
Ставка на оплату технологического расхода (потери)	%	1,16%	1,16%	0,00%	3,30%	3,30%	0,00%
Одноставочный тариф	%	-5,73%	-5,73%	0,00%	10,40%	10,40%	0,00%

**Сравнительный анализ динамики расходов по отношению к размерам НВВ,
утвержденным приказом от 09.12.2021 № 419-ЭЭ**

Показатели	2022 год (приказ от 09.12.21 № 419-ЭЭ) отменен	2022 Учет материалов в ПР в соответствии с Апелляцион- ным определением	Отклоне- ние (план 2022 пере- смерт)/ план 2022 (приказ 419-ЭЭ)	в % к плану (план 2022 пере- смерт)/ план 2022 (приказ 419-ЭЭ)
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов и методом сравнения аналогов:	58 708,8	60 259,2	1550,4	2,6%
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств), в т.ч.	4 477,4	4 477,4	0,0	0,0%
- Ремонт основных средств, в том числе:	4 238,3	4 238,3	0,0	0,0%
капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства	1 808,7	1 808,7	0,0	0,0%
текущий ремонт объектов электросетевого хозяйства	2 162,4	2 162,4	0,0	0,0%
ремонт автотранспорта и оргтехники	267,2	267,2	0,0	0,0%
- Прочие услуги производственного характера, в том числе:	239,0	239,0	0,0	0,0%
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, в т.ч.:	3 066,4	4 616,8	1550,4	50,6%
- Материалы на ремонты, из них:	1 788,1	3 338,5	1550,4	86,7%
материалы на техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	1 105,1	2 655,5	1550,4	140,3%
аварийный запас	504,2	504,2	0,0	0,0%
материалы на ТО и ремонт автотранспорта	178,9	178,9	0,0	0,0%
- Прочие материалы, из них:	1 278,3	1 278,3	0,0	0,0%
Расходы на оплату труда	32 977,3	32 977,3	0,0	0,0%
Прочие расходы в т.ч.:	17 012,6	17 012,6	0,0	0,0%
Энергия на хоз. нужды (электроэнергия)	279,1	279,1	0,0	0,0%
Подконтрольные расходы из прибыли	896,0	896,0	0,0	0,0%
Неподконтрольные расходы	19 844,8	19 844,8	0,0	0,0%
Расходы на хозяйственные нужды, в т.ч.:	275,5	275,5	0,0	0,0%
Отчисления на соц. нужды	10 025,1	10 025,1	0,0	0,0%
Амортизация	4 923,2	4 923,2	0,0	0,0%
Налоги, всего, в том числе:	240,2	240,2	0,0	0,0%
Прибыль на капитальные вложения	4 380,8	4 380,8	0,0	0,0%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	78 553,6	80 104,0	1550,4	2,0%
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	32 609,5	32 609,5	0,0	0,0%
(Уі) расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"		55,3	55,3	
Выпадающие доходы (изъятие средств)	- 6 332,7	- 5 779,6	553,1	-8,7%
Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности, всего	- 5 343,3	- 4 790,2	553,1	-10,4%
Корректировка НВВ по п.7 Основ ценообразования	400,7	400,7	0,0	0,0%
Выпадающие доходы за 2020 год в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э		15 635,7	15635,7	
Изъятие не понесённых расходов за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования (2018 год) в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э, п.7 Основ ценообразования		- 15 082,6	- 15 082,6	
Корректировка с учетом увеличения полезного отпуска	54,8	54,8	0,0	0,0%

Показатели	2022 год (приказ от 09.12.21 № 419-ЭЭ) отменен	2022 Учет материалов в ПР в соответствии с Апелляцион- ным определением	Отклоне- ние (план 2022 пере- смерт)/ план 2022 (приказ 419-ЭЭ)	в % к плану (план 2022 пере- смерт)/ план 2022 (приказ 419-ЭЭ)
Корректировка по оплате потерь	- 5 798,8	- 5 798,8	0,0	0,0%
Корректировка по исполнению ИП	- 338,3	- 338,3	0,0	0,0%
Корректировка по доходам по бездоговорному потреблению	- 50,0	- 50,0	0,0	0,0%
Корректировка выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования по технологическому присоединению	- 601,1	- 601,1	0,0	0,0%
Корректировка по надежн.и кач.	- 343,2	- 343,2	0,0	0,0%
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	104 487,2	106 646,0	2158,8	2,1%
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	71 877,7	74 036,5	2158,8	3,0%
на оплату технологического расхода (потерь)	32 609,5	32 609,5	0,0	0,0%
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	0,54722	0,56366	0,0	3,0%
Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь	0,79549	0,81192	0,0	2,1%
СПРАВОЧНО: Объем у.е., всего:	4 362,15	4 362,15	0,0	0,0%
численность, чел.	58	58	0,0	0,0%
Средняя заработная плата	47 054,8	47 054,8	0,0	0,0%
Удельный размер расходов на содержание, тыс.руб./1 у.е.	18,0	18,4	0,4	2,0%

Начальник отдела
регулирования электроэнергетики

А.А. Меленчук

Консультант отдела регулирования
электроэнергетики

Е.В. Черногубова



ФИЛИАЛ «ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ»

Курнатовского ул., д. 10,
Чита, 672000

Почтовый адрес: а/я 623, Чита, 672002

ИНН 7704726225, КПП 753643001

Тел.: +7 (3022) 32-18-21

Факс: +7 (3022) 32-18-21

E-mail: info@zb.oen.su

oboronenergo.su

13.01.23 № ЗБК/030/ 540Руководителю
Департамента по тарифам
Новосибирской области
Г.Р. АСМОДЬЯРОВУул. Некрасова, 54,
г. Новосибирск, 630005Департамент по тарифам
Новосибирской области

Вх.№

«14» 02 2023г.

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»
к Заключению Департамента по тарифам Новосибирской области
по результатам рассмотрения Особого мнения филиала «Забайкальский»
от 31.01.2023 № ЗБК/030/326

10 февраля 2023 г. Департаментом по тарифам Новосибирской области в адрес филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (далее по тексту – Филиал) представлен очередной проект Заключения по исполнению Апелляционного определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21 октября 2022 г. по делу 66а-1600/2022 (далее по тексту – Апелляционное определение), в связи с получением от Филиала Особого мнения от 31 января 2023 г. № ЗБК/030/326.

Филиал «Забайкальский», рассмотрев представленный проект, считает, что Департаментом применен субъективный подход при принятии решения, доводы, указанные в проекте экспертного заключения несостоятельны, решение апелляционного суда не исполнено.

Департамент не принимает во внимание доводы Общества, изложенные в Особом мнении Филиала, по каждому из рассматриваемых вопросов Департамент стремится не исполнить решение суда, а любыми средствами отказать Обществу в принятии экономически обоснованных затрат в составе тарифа.

Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» не согласен с представленным решением регулятора, и настаивает на исполнении Департаментом по тарифам Новосибирской области Апелляционного определения от 21 октября 2022 г. в полном объеме.

Директор филиала

Исп. Зырянова Татьяна Владимировна
8 (3022) 32-18-21 * 409

Р.В. Красильников