

**Дополнительное соглашение №8
к энергосервисному договору № 07-151/20 от 10.04.2020**

г. Архангельск

«11» июля 2022 г.

ПАО «РОССЕТИ Северо-Запад», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Заместителя генерального директора - директора Архангельского филиала ПАО «РОССЕТИ Северо-Запад» Кайсина Игоря Валерьевича, действующего на основании доверенности от 30.11.2021 г., удостоверенной Шаяхметовым Дамиром Фаритовичем, временно исполняющим обязанности нотариуса нотариального округа Санкт-Петербург Оболенцевой Ольги Вячеславовны (зарегистрировано в реестре №78/342-н/78-2021-5-197) с одной стороны, и

АО «Энергосервис Северо-Запада», именуемое в дальнейшем «Энергосервисная компания», в лице Исполняющего обязанности генерального директора Скворцова Александра Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее - Соглашение) к Энергосервисному Договору №07-151/20 от 10.04.2020 (далее - Договор) о нижеследующем.

1. Стороны договорились изложить п. 1.6. Договора в следующей редакции:

«1.6. Планируемый Объем экономии энергетических ресурсов в натуральном выражении, обеспечиваемый реализацией Энергосервисной компанией в результате исполнения настоящего Договора мероприятий (выполнением работ), направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов (в том числе снижения технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче в электрических сетях) Заказчиком, определен Сторонами на основании исходных данных Заказчика, содержащихся в Приложении №3 к настоящему Договору, и составляет 19 483,1 тыс. кВт*ч за период действия настоящего договора, в том числе сокращение потерь электроэнергии на 13 916,5 тыс. кВт*ч и увеличение полезного отпуска на 5 566,6 тыс. кВт*ч.

Планируемая стоимость сэкономленных энергетических ресурсов за период действия настоящего Договора определена Сторонами в 71 105 857 рублей 63 копейки, в том числе НДС 20% - 11 850 976 рублей 27 копеек по прогнозным ценам покупки потерь электроэнергии и тарифам на услуги по передаче электроэнергии, в том числе сокращение потерь электроэнергии 57 199 608 рублей 38 копеек, в том числе НДС 20% - 9 533 268 рублей 06 копеек и увеличение полезного отпуска 13 906 249 рублей 25 копеек, в том числе НДС 20% - 2 317 708 рублей 21 копейка».

2. Стороны договорились изложить Приложение 1.1. «Расчет плановой стоимости настоящего Договора» в редакции Приложения № 1 к настоящему Соглашению.

3. Стороны договорились внести изменения в Приложение №15.1 к Договору «Плановая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Элементов сети» в части изменения плановой стоимости площадки с идентификатором № 601.

Также Стороны договорились внести изменения в Приложение №15.1 к Договору «Плановая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Элементов сети» в части изменения значения строки «Инвестиционные затраты» и «Цена договора».

Вышеуказанные внесенные изменения в Приложение №15.1 к Договору «Плановая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Элементов сети» изложить в редакции Приложения №2 к настоящему Соглашению. В остальной части Приложение №15.1 к Договору «Плановая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Элементов сети» остается неизменным.

4. Стороны договорились, что по факту завершения инвестиционной фазы реализации Договора Стороны обязуются подписать единое Приложение №15.1 к Договору «Плановая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Элементов сети» с учетом всех вносимых изменений в отношении всех площадок.

5. Стороны договорились изложить Приложение №15.2 к Договору «Плановая стоимость мероприятий в разрезе групп Элементов сети» в редакции Приложения № 3 к настоящему Соглашению.

6. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.05.2022 г.

7. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями настоящего Соглашения, Стороны руководствуются условиями Договора.

8. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Приложения к настоящему соглашению:

Приложение №1 - Расчет плановой стоимости настоящего Договора,
Приложение №2 - Плановая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Элементов сети (в части изменений, предусмотренных Соглашением),
Приложение №3 - Плановая стоимость мероприятий в разрезе групп Элементов сети.

Подписи и печати сторон:

Заказчик:

ПАО «РОССЕТИ Северо-Запад»

Юридический адрес: 196247, Санкт-Петербург г.,
площадь Конституции, дом 3, лит. А, помещение
16Н

ИНН 7802312751 КПП 997650001

Архангельский филиал

ПАО «РОССЕТИ Северо-Запад»

Почтовый адрес: 163000, г. Архангельск,
ул. Свободы, д.3

тел. (8182) 676-459, факс 676-243

Email: sekr@arhen.ru

ИНН 7802312751 КПП 290102001

р/с 407028108550000000024

в Северо-Западном Банке ПАО «Сбербанк»

г. Санкт-Петербург

БИК 044030653

к/сч 30101810500000000653

Энергосервисная компания:

АО «Энергосервис Северо-Запада»

Юридический адрес: 188304, Россия,
Ленинградская область, г. Гатчина,
ул.Соборная, д.31.

Почтовый адрес: 196247, г. Санкт-Петербург,
площадь Конституции д.3, лит.А.

ОГРН 1114705000211

ИНН 4705052380, КПП 470501001

ОКПО: 65545638

Расчетный счет: 40702810955200001956

Банк: СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО
СБЕРБАНК

БИК: 044030653

Корр. счет: 30101810500000000653

Заместитель генерального директора - директор
Архангельского филиала ПАО «РОССЕТИ
Северо-Запад»



И.В. Кайсин

Исполняющий обязанности
генерального директора
АО «Энергосервис Северо-Запада»



А.А. Скворцов

Расчет плановой стоимости настоящего Договора

№ п/п	Элемент цены договора	Стоимость, руб. с НДС
1	Инвестиционные затраты	49 304 356,57
2	Эксплуатационные затраты	2 222 550,69
3	Процентные затраты	19 578 950,37
4	Итого цена договора	71 105 857,63

Справочно:

1. Ставка процентных расходов, % годовых (с учетом НДС 20%)

12%

2. Ставка эксплуатационных расходов на 1 точку учета в месяц в ценах 2021 года, руб. с НДС

24

3. Индекс ежегодного роста эксплуатационных расходов

1,04

ПАО «Россети Северо-Запад»

М.П.



И.О. Генерального директора
АО «Энергосервис Северо-Запада»

А.А. Скворцов /
М.П.



Приложение №2 к дополнительному соглашению №8 от 07.07.2022 к
энергосервисному договору №07/151/20 от 10.04.2020
Плановая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Элементов сети (в
части изменений, предусмотренных Дополнительным соглашением №8 от
07.07.2022)

Наименование проекта:
Организация системы учета электроэнергии с удаленным сбором данных в
Английском филиале
ПАО «МРСК Северо-Запада на условиях заключения энергосервисного договора
(контракта) с целью снижения потерь электрической энергии

Тип договора энергосервисный контракт
Срок контракта 69 мес.
Инвестиционная фаза

Распределение эффекта 100% - ЭСКО
Инвестиционные затраты 41 086 903,81 тыс. рублей (без НДС)
% ставка на весь срок контракта (10% НДС)
Цена договора 71 105,85763 тыс. рублей (с НДС)

Сберегающий эффект за период действия контракта, тыс. руб.
по всем группам Элементов сети

	январь.21	февраль.21	март.21	апрель.21	май.21	июнь.21	июль.21	август.21	сентябрь.21	октябрь.21	ноябрь.21	декабрь.21	Итого 2021	январь.22	февраль.22	март.22
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)	71 105,85763								136,52684	158,78065	262,78117	504,75266	1 062,84131	594,69404	704,34794	506,56063
в ч. эксплуатационные расходы, тыс. рублей (с НДС)	2 222,55069								6,82634	7,93903	13,13906	25,23763	53,14207	29,73470	58,26637	28,98903
Передельный платеж от Фактора ЭСК в платеже по контракту (с НДС)	59 254,88136								113,77236	132,31720	218,98431	420,62722	885,70109	495,57836	586,95662	422,13186
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (без НДС)	3,42516								3,09519	3,09519	3,09519	3,09519	3,09519	3,20525	3,20525	3,20525
Средневзвешенный тариф за электроэнергию, руб./кВт ч, без НДС	13 916,51131								29,49653	34,30445	109,05146	128,48323	510,28324	105,84176	158,15024	162,10937
Итого сберегающий эффект, тыс. кВт ч	47 666,34031								91,20741	106,17885	397,68026	471,00736	1 579,42454	339,24921	506,91093	519,60091
Итого сберегающий эффект, тыс. рублей (без НДС)	2,08180								1,90488	1,90488	1,90488	1,90488	1,90488	1,95775	1,95775	1,95775
Тариф на передачу электроэнергии, руб./кВт ч, без НДС	11 588,54104								22,47495	26,13836	97,89811	115,94925	388,81153	82,88465	123,84741	126,94780
Итого увеличение выручки, тыс. рублей (без НДС)	59 254,88136								132,31720	158,78065	262,78117	504,75266	1 062,84131	594,69404	704,34794	506,56063
Итого сберегающий эффект оставшийся у ЭСКО (100%), тыс. рублей (без НДС)																
Доля роста объема оказанных услуг от величины снижения потерь эл. энергии (оказанность спроса)	0,4															

Сберегающий эффект за период действия контракта, тыс. руб. (без НДС)

	январь.21	февраль.21	март.21	апрель.21	май.21	июнь.21	июль.21	август.21	сентябрь.21	октябрь.21	ноябрь.21	декабрь.21	Итого 2021	январь.22	февраль.22	март.22
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)	8 251,93828															
в ч. эксплуатационные расходы, тыс. рублей (с НДС)	26,63731															
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (без НДС)	0,00000															
Средневзвешенный тариф за электроэнергию, руб./кВт ч, без НДС	3,26172															
Итого сберегающий эффект, тыс. кВт ч	1 694,82111															
Итого сберегающий эффект, тыс. рублей (без НДС)	5 528,02854															
Тариф на передачу электроэнергии, руб./кВт ч, без НДС	1,98928															
Итого увеличение выручки, тыс. рублей (без НДС)	1 348,58669															
Итого сберегающий эффект оставшийся у ЭСКО (100%), тыс. рублей (без НДС)	6 876,61523															



100

Приложение №2 к дополнительному соглашению №8 от 07.07.2022 к энергосервисному договору №07-151/20 от 10.04.2020

Плановая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Электросетей (в части изменений, предусмотренных Дополнительным соглашением №8 от 07.07.2022)

Наименование проекта:
Организация системы учета электроэнергии с удаленным сбором данных в Архангельском филиале
ПАО «МРСК Северо-Запада на условиях заключения энергосервисного договора (контракта) с целью снижения потерь электрической энергии

Тип договора энергосервисный контракт

Срок контракта 60 мес

Инвестиционная фаза

Операционная фаза

Распределение эффекта 100% - ЭСКО

Инвестиционные затраты 41 085 963,81 тыс. рублей (без НДС)

% ставка на весь срок контракта (10%-НДС)

Цена договора 71 105,85763 тыс. рублей (с НДС)

Сберегающий эффект за период действия контракта, тыс. руб. по всем группам Электросетей

	ноян.23	нояб.23	авг.23	сеп.23	окт.23	нояб.23	дек.23	Итого 2023	январ.24	февр.24	мар.24	апр.24	май.24	июн.24	июл.24
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)	1 414,08623	1 201,77299	762,13329	854,45622	786,58594	793,53276	713,99688	18 026,32312	1 245,53103	1 799,17481	1 606,20913	1 765,61788	1 893,39623	964,67639	762,83940
в ч. эксплуатационные расходы, тыс. рублей (с НДС)	14,90012	14,90012	9,73440	9,73440	9,73440	8,22881	28,89170	195,65844	5,37235	5,37235	5,37235	5,37235	756,55113	68,62031	24,13508
Передаваемый платеж от Фактора ЭСК в платеже по контракту (с НДС)	59,30755	49,56115	37,05745	34,29709	42,00792	47,49401	63,14606	790,71071	67,38028	95,06247	85,41419	93,38463	813,39338	113,42312	61,07030
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (без НДС)	1 178,40519	1 001,47749	635,11108	712,04685	655,48828	661,27730	594,99740	15 021,93593	1 037,94252	1 499,31234	1 338,50761	1 471,34824	1 577,83019	803,89699	635,69950
Средневзвешенный тариф за электроэнергию, руб./кВт ч, без НДС	3,32077	3,32077	3,32077	3,32077	3,32077	3,32077	3,32077	3,32077	3,44045	3,44045	3,44045	3,44045	3,44045	3,44045	3,44045
Итого сберегающий эффект, тыс. кВт ч	153,79250	172,42254	158,72685	160,12867	144,07895	251,33836	363,05932	3 348,34453	313,02553	344,09185	368,99389	188,00063	148,66570	98,20273	106,86797
Итого сберегающий эффект, тыс. рублей (без НДС)	510,70881	572,57480	527,09464	531,74973	478,45240	834,63572	1 205,63481	11 119,06655	1 076,94886	1 183,83101	1 269,50525	646,80690	511,47700	337,86164	367,67397
Тариф на передачу электроэнергии, руб./кВт ч, без НДС	2,02224	2,02224	2,02224	2,02224	2,02224	2,02224	2,02224	2,02224	2,08896	2,08896	2,08896	2,08896	2,08896	2,08896	2,08896
Итого увеличение выручки, тыс. рублей (без НДС)	124,40227	139,47205	128,39365	129,52757	116,54501	203,30680	293,67753	2 708,46326	261,55874	287,51723	308,32494	157,09010	124,22250	82,05651	89,29704
Итого сберегающий эффект остающийся у ЭСКО (100%), тыс. рублей (без НДС)	635,11108	712,04685	655,48828	661,27730	594,99740	1 037,94252	1 499,31234	13 827,53181	1 338,50761	1 471,34824	1 577,83019	803,89699	635,69950	419,91815	456,97101
Доля роста объема оказанных услуг от величины снижения потерь за энергию (оказанность спроса)															

Сберегающий эффект за период действия контракта, тыс. руб. (без НДС)

	ноян.23	нояб.23	авг.23	сеп.23	окт.23	нояб.23	дек.23	Итого 2023 год	январ.24	февр.24	мар.24	апр.24	май.24	июн.24	июл.24
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)	482,43130	465,04605	275,48037	324,86188	102,77489			5 643,15772							
в ч. эксплуатационные расходы, тыс. рублей (с НДС)	1,50559	1,50559	1,50559	1,50559	1,50559			15,05587							
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (без НДС)	402,02608	387,53837	229,56098	270,71824	85,64574			4 702,63143							
Средневзвешенный тариф за электроэнергию, руб./кВт ч, без НДС	3,32077	3,32077	3,32077	3,32077	3,32077			3,32077							
Итого сберегающий эффект, тыс. кВт ч	55,58077	65,55457	20,73916					828,49506							
Итого сберегающий эффект, тыс. рублей (без НДС)	184,60059	217,69135	68,86990					2 751,23771							
Тариф на передачу электроэнергии, руб./кВт ч, без НДС	2,02224	2,02224	2,02224					2,02224							
Итого увеличение выручки, тыс. рублей (без НДС)	44,90639	53,02689	16,77584					670,16702							
Итого сберегающий эффект остающийся у ЭСКО (100%), тыс. рублей (без НДС)	229,56098	270,71824	85,64574					3 421,40473							



Приложение №2 к дополнительному соглашению №8 от 10.04.2022 к энергосервисному договору №07-151/20 от 10.04.2020

Планируемая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Элементов сети (в части изменений, предусмотренных Дополнительным соглашением №8 от 10.04.2022)

Наименование объекта: Организация системы учета электроэнергии с удаленным сбором данных в Архангельском филиале ПАО «МРСК Северо-Запада на условиях заключения энергосервисного договора (контракта) с целью снижения потерь электрической энергии

Тип договора: энергосервисный контракт

Срок контракта: 60 мес.

Инвестиционная фаза

Операционная фаза

Распределение эффекта: 100% - ЭСКО

Инвестиционные затраты: 41 085 063,81 тыс. рублей (без НДС)

% ставка на весь срок контракта (10%+НДС)

Цена договора: 71105 85763 тыс. рублей (с НДС)

Субсегрегацый эффект за период действия контракта, тыс. руб. по всем группам Элементов сети	авг.24	сеп.24	окт.24	ноя.24	дек.24	Итого 2024	янк.25	фев.25	мар.25	апр.25	май.25	июн.25	июл.25	авг.25	сеп.25
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)	503,90178	548,36521	708,04796	821,65863	1 383,94214	14 003,36060	1 289,67747	1 862,94453	1 603,16872	1 731,77074	1 501,28209	998,88587	789,89130	521,77121	567,81140
в т.ч. эксплуатационные расходы, тыс. рублей (с НДС)	24,13508	24,13508	24,13508	24,13508	24,13508	991,47133	25,10049	25,10049	25,10049	25,10049	25,10049	25,10049	25,10049	25,10049	25,10049
Передаваемый платеж от Фактора ЭСК в платеже по контракту (с НДС)	48,12342	50,34659	58,13073	64,01126	92,12543	1 642,06579	88,37933	116,99269	107,00390	110,43400	98,90957	73,78975	63,34003	49,93402	52,23603
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (без НДС)	419,91815	456,97101	590,03997	684,71553	1 153,28512	11 669,46717	1 074,73123	1 552,45378	1 385,07393	1 443,14228	1 251,06841	832,40489	658,24275	434,80934	473,17617
Средневзвешенный тариф за электроэнергию, руб./кВт.ч, без НДС	3,44045	3,44045	3,44045	3,44045	3,44045	3,44045	3,44045	3,56448	3,56448	3,56448	3,56448	3,56448	3,56448	3,56448	3,56448
Итого сберегающий эффект, тыс. кВт.ч	137,98769	160,12867	209,70910	251,33836	363,05932	2 750,07143	313,02553	325,91713	282,55679	188,00063	148,66570	98,20273	106,86797	137,98769	160,12867
Итого сберегающий эффект, тыс. рублей (без НДС)	474,73983	550,91477	927,92083	864,71722	1 249,08766	9 461,48495	1 115,77320	1 161,79637	1 007,16801	670,12448	529,91590	350,04166	380,92873	491,85435	570,77542
Тариф на передачу электроэнергии, руб./кВт.ч, без НДС	2,08896	2,08896	2,08896	2,08896	2,08896	2,08896	2,08896	2,15798	2,15798	2,15798	2,15798	2,15798	2,15798	2,15798	2,15798
Итого увеличение выручки, тыс. рублей (без НДС)	115,30014	133,80076	225,36428	210,01401	303,36612	2 297,91236	270,20073	281,34591	243,90040	162,28041	128,32685	84,76769	92,24744	119,10960	138,22158
Итого сберегающий эффект, оставшийся у ЭСКО (100%), тыс. рублей (без НДС)	590,03997	684,71553	1 153,28512	1 074,73123	1 552,45378	11 759,39731	1 385,07393	1 443,14228	1 251,06841	832,40489	658,24275	434,80934	473,17617	610,96404	708,99700
Доля роста объема оказанных услуг от величины снижения потерь за период (составность спроса)															
Субсегрегацый эффект за период действия контракта, тыс. руб. (без НДС) по элементу 601						ИТОГО 2024 год									
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)															
в т.ч. эксплуатационные расходы, тыс. рублей (с НДС)															
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (без НДС)															
Средневзвешенный тариф за электроэнергию, руб./кВт.ч, без НДС															
Итого сберегающий эффект, тыс. кВт.ч															
Итого сберегающий эффект, тыс. рублей (без НДС)															
Тариф на передачу электроэнергии, руб./кВт.ч, без НДС															
Итого увеличение выручки, тыс. рублей (без НДС)															
Итого сберегающий эффект, оставшийся у ЭСКО (100%), тыс. рублей (без НДС)															



Приложение №2 к дополнительному соглашению №8 от 11.07.2022 к
энергосервисному договору №07-151/20 от 10.04.2020

Наименование проекта:
Организация системы учета электроэнергии с удаленным сбором данных в
Аргентинской физике
ПАО «РЭСК Север-Запад» на условиях заключения энергосервисного договора
(контракт) с целью снижения потерь электрической энергии

Тип договора: энергосервисный контракт
Срок контракта: 69 мес.
Инвестиционная фаза
Операционная фаза
Распределение эффекта: 100% - ЭСКО
Инвестиционные затраты: 41 088,56-381 тыс. рублей (без НДС)
% ставка на весь срок контракта (10%+НДС):
Цена договора: 71 105,85763 тыс. рублей (с НДС)

[illegible]

Итого увеличение выручки, тыс. рублей (без НДС)

Итого обеспечивающий эффект организации у ЭСКО (100%), тыс. рублей (без НДС)

От Заказчика

От Энергосервисной компании

Акционерное общество «Энергосервис Северо-Западного федерального округа»
г. Архангельск

Акционерное общество «Энергосервис Северо-Западного федерального округа»
г. Архангельск

Приложение №2 к дополнительному соглашению №8 от 11.07.2022 к
энергосервисному договору №07.151/20 от 10.04.2020
Плановая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Электровосстановительных сетей (в
части изменений, предусмотренных Дополнительным соглашением №8 от
11.07.2022)

Наименование проекта:
Организация системы учета электроэнергии с удаленным сбором данных в
Автоматизированном режиме
ПАО «МРСК Северо-Запада на условиях заключения энергосервисного договора
(контракта) с целью снижения потерь электрической энергии

Тип договора энергосервисный контракт
Срок контракта 60 мес.
Инвестиционная фаза
Распределение эффекта: 100% - ЭСКО
Инвестиционные затраты: 41 086,96381 тыс. рублей (без НДС)
% ставка на весь срок контракта (10%*НДС)
Цена договора: 71105,85763 тыс. рублей (с НДС)

Сберегающий эффект за период действия контракта, тыс. руб. по всем группам Электровосстановительных сетей	дек.26	Итого 2026	январь.27	февраль.27	март.27	апрель.27	май.27	июнь.27	июль.27	август.27	сентябрь.27	октябрь.27	ноябрь.27	декабрь.27	ИТОГО 2027 год
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)	66,58319	9 690,25714	68,39754	1 802,86785	1 764,45569	1 837,23558	564,04427								6 037,00093
в т.ч. эксплуатационные расходы, тыс. рублей (с НДС)		182,73153		327,75019	5,83059	5,83059	5,83059								345,24196
Передаваемый платеж от Фактора ЭСК в платеж по контракту (с НДС)	3,32916	658,10781	3,41988	401,50607	93,76185	97,40084	33,74127								629,82991
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (без НДС)	55,48599	8 075,21428	56,99795	1 502,38988	1 470,37974	1 531,02965	470,03689								5 030,83411
Среднемесячный тариф за электроэнергию, руб./кВт.ч. без НДС	3,67141	3,67141	3,78156	3,78156	3,78156										3,78156
Итого сберегающий эффект, тыс. кВт.ч.	329,43529	1 516,11674	313,02553	325,93713	100,06500										739,02766
Итого сберегающий эффект, тыс. рублей (без НДС)	1 209,49343	5 566,29269	1 183,72379	1 232,54977	378,40146										2 794,67502
Тариф на передачу электроэнергии, руб./кВт.ч. без НДС	2,22272	2,22272	2,28940	2,28940											2,28940
Итого увеличение выручки, тыс. рублей (без НДС)	292,89645	1 347,95886	286,65596	298,47988	91,63543										676,77126
Итого сберегающий эффект остающийся у ЭСКО (100%), тыс. рублей (без НДС)	1 502,38988	6 914,25155	1 470,37974	1 531,02965	470,03689										3 471,44628
Доля роста объема оказанных услуг от величины снижения потерь эл. энергии (электрической энергии)															

Сберегающий эффект за период действия контракта, тыс. руб. (без НДС) по площадке 601	дек.26	Итого 2026 год	январь.27	февраль.27	март.27	апрель.27	май.27	июнь.27	июль.27	август.27	сентябрь.27	октябрь.27	ноябрь.27	декабрь.27	ИТОГО 2027 год
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)															
в т.ч. эксплуатационные расходы, тыс. рублей (с НДС)															
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (без НДС)															
Среднемесячный тариф за электроэнергию, руб./кВт.ч. без НДС															
Итого сберегающий эффект, тыс. кВт.ч.															
Итого сберегающий эффект, тыс. рублей (без НДС)															
Тариф на передачу электроэнергии, руб./кВт.ч. без НДС															
Итого увеличение выручки, тыс. рублей (без НДС)															
Итого сберегающий эффект остающийся у ЭСКО (100%), тыс. рублей (без НДС)															



Плановая стоимость мероприятий в разрезе групп Элементов сети

Техническая площадка					Количество точек учета													Затраты на создание НИК (организацию автоматизированного учета электроэнергии)		
Наименование					Индикатор группы элементов сети	Всего	по типу устройств учета													
							тсх учет 3Ф-п.в.	тсх учет Ю.Л. - 1-ф.	Ю.Л. - 3-ф п.в.	Ю.Л. - 3-ф полук.	Ю.Л. - 3-ф кос.	Ф.Л. - 1-ф.	Ф.Л. - 3-ф п.в.	Ф.Л. - 3-ф полук.	ВВУ	счетчик и ИС	УСПД			
№ п/п	НО	РЭС	ИС																	тыс. рублей без НДС
1	2	3	4	5	6	7										8	9	10		
1	Архангельские ЖС	Архангельский	ИС-12 "Кушенинская" 110/35/6	Колоса (ИС-12 "Кушенинская" 110/35/6 / [СЧСП] ВВ-6-11 / [ФЧСП] 12-11 ИС-12 "Кушенинская" 110/35/6 / [СЧСП] ВВ-6-21 / [ФЧСП] 12-26), Колоса (ИС-12 "Кушенинская" 110/35/6 / [СЧСП] ВВ-6-11 / [ФЧСП] 12-03 ИС-12 "Кушенинская" 110/35/6 / [СЧСП] ВВ-6-11 / [ФЧСП] 12-15 ИС-12 "Кушенинская" 110/35/6 / [СЧСП] ВВ-6-21 / [ФЧСП] 12-06)	601	58	0	18	0	3	16	0	1	0	0	20	0	0	6 191,41709	
Итого РЭС по СЭС:						58	0	18	0	3	16	0	1	0	0	20	0	0	6 191,41709	
2	КЭС	Виноградский	ИС-345 Салтово	В-1-10-345-02 Виноградский	15	199	0	6	22	17	1	0	125	28	0	0	0	2	4 457,63186	
Итого РЭС по СЭС:						199	0	6	22	17	1	0	125	28	0	0	0	2	4 457,63186	
3	ПЭС	Пашенский	ИС-130-Фельд	В-1-10-130-01	34	192	0	11	1	4	0	0	146	30	0	0	0	4	4 461,91030	
Итого РЭС по СЭС:						192	0	11	1	4	0	0	146	30	0	0	0	4	4 461,91030	
4	ВЭС	Устьинский	ИС-№236 Клеши	В-1-10-236-107	13	317	0	3	2	13	0	0	298	1	0	0	0	3	6 402,45673	
Итого РЭС по СЭС:						317	0	3	2	13	0	0	298	1	0	0	0	3	6 402,45673	
5	ЛЭС	Холмогорский	ИС-48 "Емеля"	48-07 (Бельково), 48-11 (Заболотье)	5	885	0	50	60	38	1	0	635	101	0	0	0	10	19 573,54783	
Итого РЭС по СЭС:						885	0	50	60	38	1	0	635	101	0	0	0	10	19 573,54783	
Итого по Архангельскому филиалу:						1651	0	88	85	75	18	0	1205	160	0	0	0	19	41 986,96381	



В данном документе прошито
документов № 10 листов(ов)
Верно 11.07 Н.Д. Курanova
М.П. 2022г.