

Решение о порядке предоставления субсидии № 25-68767-02154-Р

Субсидии российским организациям на компенсацию части затрат на приобретение электрозарядных станций постоянного тока, а также на их технологическое присоединение к электрическим сетям





Инвестором¹ осуществляется строительство ЭЗС, соответствующих требованиям, установленным Решением о порядке предоставления субсидии № 25-68767-02154-Р



Ввод в эксплуатацию ЭЗС подтверждается актом, который утверждается представителями инвестора и субъекта Российской Федерации (подтверждается наличие ЭЗС в заявленной локации, соответствие требованиям по размещению)



Инвестор подает заявление на предоставление субсидии через ГИСП. К заявлению прилагаются документы, подтверждающие понесенные затраты, а также предусматривающие гарантийные обязательства инвестора по соблюдению условий сервисного обслуживания и технической доступности в течение 5 лет



Минпромторг России рассматривает документы и, при их соответствии установленным требованиям, заключает с Инвестором соглашение о субсидировании и перечисляет средства субсидирования Инвестору.



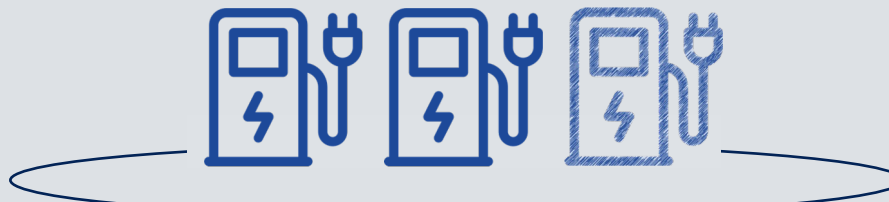
В течение гарантийных 5 лет Минпромторг России имеет право на проведение внеплановых проверок ЭЗС, по итогам которых в случае выявления несоответствий Инвестору предоставляется срок на их устранение, при неустранении – выплачивается штраф (полученная субсидия + 10%).

¹ – юридические лица, в том числе сетевые организации, осуществляющие присоединение ЭЗС к своим сетям

Предоставляется право субсидирования объектов зарядной инфраструктуры, являющихся стационарными объектами публичного доступа, в двух исполнениях:



Отдельно стоящая ЭЗС



Группа отдельно стоящих ЭЗС (2 и более)

Получение мощности может быть осуществлено:



через технологического присоединение объекта зарядной инфраструктуры к электрическим сетям (для группы оно общее) – инвестор получает право на получение субсидии на технологическое присоединение (затраты должны быть осуществлены в 2025 году)



через использованием мощностей ранее присоединенных потребителей электрической энергии – в таком случае инвестор получает точку доступа с необходимой электрической энергией по договору аренды земельного участка и не претендует на субсидию на технологическое присоединение

Размещение ЭЗС должно обеспечивать возможность парковки минимум 2 электромобилей не далее, чем в 4 метрах от ЭЗС.

Кроме этого, объект зарядной инфраструктуры должен размещаться:



на автомобильной дороге общего пользования федерального и регионального значения – на земельном участке объекта дорожного сервиса, имеющего в своем составе как минимум стационарную точку общественного питания и туалет, или на смежном с ним земельном участке;

или

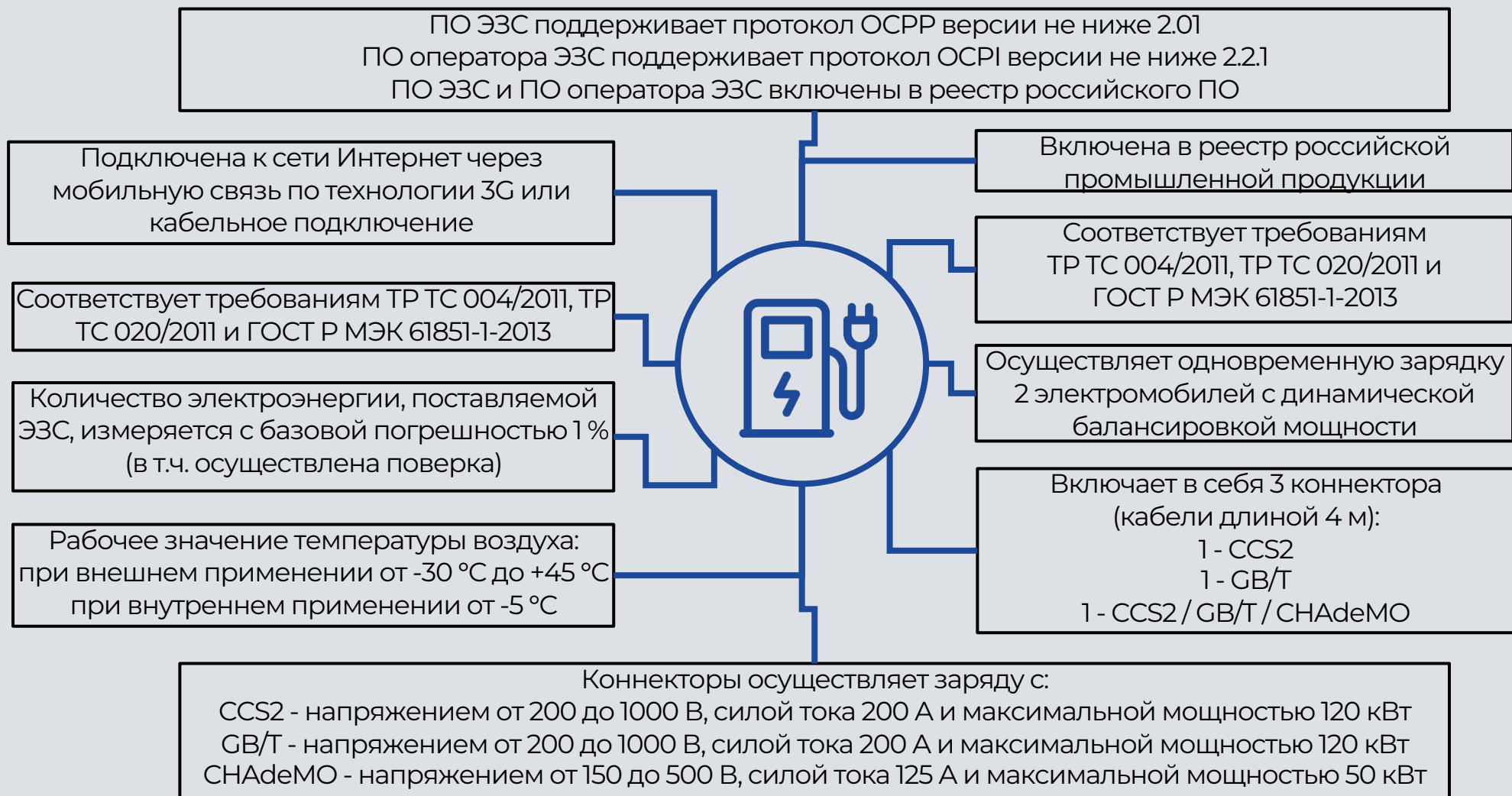


в границах населенного пункта – вдоль городской улично-дорожной сети в местах, где организованы примыкающие к объекту зарядной инфраструктуры общественные парковочные пространства, или на иных оборудованных парковочных пространствах общего пользования;

или



вне границ населенных пунктов – на оборудованных парковочных пространствах территорий автомобильных заправочных станций; коммерческо-деловых центров; предприятий общественного питания; предприятий общественной торговли; гостиниц; выставочно-музейных комплексов; досугово-развлекательных учреждений; спортивных и оздоровительных комплексов; речных портов, железнодорожных, аэро- и автовокзалов; рекреационных территорий и объектов отдыха и других местах размещения электрозарядных станций постоянного тока, указанных в схемах территориального планирования субъектов Российской Федерации





Субсидия на приобретение оборудования

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на приобретение оборудования², но не более предельного размера субсидии ($C_{\text{оборудование}}$, руб.), определяемого по формуле:

$$C_{\text{оборудование}} = 12484 \times P_{\text{присоединяемая ЭЭС}},$$

где $P_{\text{присоединяемая ЭЭС}}$ (кВт) – присоединяемая мощность, которая не может быть ниже 149 кВт.

При расчете должно соблюдаться условие: $C_{\text{оборудование}}$ не может превышать 4 369 400,00 рублей.

Пример расчета предельного размера субсидии исходя из мощности ЭЭС:

Присоединяемая мощность, кВт	149	200	250	300	350	400
Предельный размер субсидии, руб.	1 860 116	2 496 800	3 121 000	3 745 200	<u>4 369 400</u>	<u>4 369 400</u>

² – здесь и далее на слайдах 7 – 9 учитываются затраты: для юридических лиц-плательщиков НДС – без учета НДС; для юридических лиц, не являющихся плательщиками НДС – с учетом НДС

Субсидия на технологическое присоединение

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на технологическое присоединение ЭЭС к электрическим сетям, но не более предельного размера субсидии ($C_{\text{технологическое присоединение ЭЭС}}$, руб.), определяемого по таблице:

$P_{\text{присоединяемая ЭЭС}}$	$C_{\text{технологическое присоединение ЭЭС}}$
менее 170 кВт	900 109,00 руб.
170 кВт и выше, но менее 190 кВт	1 026 970,00 руб.
190 кВт и выше, но менее 210 кВт	1 147 790,00 руб.
210 кВт и выше, но менее 230 кВт	1 268 610,00 руб.
230 кВт и выше, но менее 250 кВт	1 389 430,00 руб.
250 кВт и выше, но менее 270 кВт	1 510 250,00 руб.
270 кВт и выше, но менее 290 кВт	1 631 070,00 руб.
290 кВт и выше, но менее 310 кВт	1 751 890,00 руб.
310 кВт и выше, но менее 330 кВт	1 872 710,00 руб.
330 кВт и выше, но менее 350 кВт	1 993 530,00 руб.
350 кВт и выше	2 114 350,00 руб.

При расчете должно соблюдаться условие: если $P_{\text{присоединяемая ЭЭС}} >$ максимальной входной номинальной мощности оборудования, для расчета предельных размеров субсидий $P_{\text{присоединяемая ЭЭС}}$ приравнивается к максимальной входной номинальной мощности оборудования.

Субсидия на приобретение оборудования (для каждой ЭЭС в группе)

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на приобретение ЭЭС, но не более предельного размера субсидии ($C_{\text{оборудование}}$, руб.), определяемого по формуле:

$$C_{\text{оборудование}} = 12484 \times P_{\text{номинальная ЭЭС}},$$

где $P_{\text{номинальная ЭЭС}}$ (кВт) – максимальная входная номинальная мощность отдельно стоящей ЭЭС, входящей в группу, значение которой не может быть ниже 149 кВт

При расчете должно соблюдаться следующее условие: значение $C_{\text{оборудование}}$ для каждой отдельно стоящей ЭЭС, входящей в группу, не может превышать 4 369 400,00 рублей.

Пример расчета предельного размера субсидии (для всех ЭЭС в группе) в зависимости от конфигурации группы:

Количество ЭЭС x мощность	2 x 150 кВт	3 x 150 кВт	4 x 150 кВт	5 x 150 кВт	6 x 150 кВт
Предельный размер субсидии, руб.	3 745 200	5 617 800	7 490 400	9 363 000	11 235 600

Субсидия на технологическое присоединение (для всей группы)

Субсидия определяется в размере 60% от понесенных затрат на технологическое присоединение группы ЭЭС к электрическим сетям, но не более предельного размера субсидии ($C_{\text{технологическое присоединение группы ЭЭС}}$, руб.), определяемого по таблице:

$P_{\text{присоединяемая группы ЭЭС}}$	$C_{\text{технологическое присоединение группы ЭЭС}}$
менее 330 кВт	1 872 710,00 руб.
330 кВт и выше, но менее 350 кВт	1 993 530,00 руб.
350 кВт и выше	2 114 350,00 руб.

При расчете должно соблюдаться условие: значение $P_{\text{присоединяемая группы ЭЭС}}$ должно составлять не менее показателя $\Sigma P_{\text{номинальная ЭЭС}}$, то есть суммы максимальных входных номинальных мощностей отдельно стоящих ЭЭС, входящих в группу

Получатель субсидий обеспечивает функционирование объекта зарядной инфраструктуры в течение не менее **5 лет** с ввода в эксплуатацию

При этом получателем субсидии должен обеспечиваться следующий **уровень сервисного обслуживания и технической доступности:**

Место размещения	Населенный пункт	Автомобильная дорога / вне населенного пункта
Режим эксплуатации	не менее 12 часов в сутки	круглосуточно
Доступность для пользователя	не менее 80 % времени в месяц (исходя из режима эксплуатации)	не менее 95% времени в месяц
Время восстановления работоспособности в случае неисправности ЭЗС	не более 48 часов	не более 12 часов



Предусмотрены лимиты устанавливаемых ЭЗС в 2025 году в разрезе субъектов Российской Федерации. В случае исчерпания лимитов – установленные в 2025 году ЭЗС можно будет субсидировать в 2026 году.



Приобретение оборудования ЭЗС в лизинг допускается, при этом сумма запрашиваемой субсидии не может превышать объем осуществленных выплат по лизингу на момент подачи заявления о предоставлении субсидии



Продажа инвестором (получателем субсидии) субсидированных ЭЗС допускается без возникновения обязательств по возвращению субсидий. При этом ответственность за соблюдение условий и требований, установленных при предоставлении субсидий и закрепленных в соглашении о предоставлении субсидии, сохраняется за инвестором



Замена оборудования (в случае его полной неработоспособности) или изменение места размещения субсидированного объекта зарядной инфраструктуры допускается без возникновения обязательств по возвращению субсидий при реализации соответствующих мероприятий в полном соответствии с требованиями пунктов 9.3.7 и 9.3.9 Решения о порядке предоставления субсидии № 25-68767-02154-Р.